

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							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SWANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675		PERF. 4514 - 5300			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BELL & KINLEY COMPANY		062783		PETTEY-KAHLA		WELL #: 1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17185		PERF. 12382 - 12132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	

BOMAR OIL & GAS, INC.		081550		DODGE, MARIE C.		WELL #: 1D		RRCID -> 170077		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 6994 - 6996	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027						
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 193029	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9950	-	9959
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154		N	-0-		159

CREST RESOURCES, INC.				189901						
HOWARD, BEN				WELL #: 1	RRCID -> 218849	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6368	-	8787
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROCKER, GEORGE				WELL #:	RRCID -> 272795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7403 - 7412
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691						
STAWNICZ				WELL #: 1	RRCID -> 243405	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 16820	PERF.15153	-	16164
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
FOSSIL OPERATING, INC.				278846										
FOSSIL-LONE OAK RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	241605	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSSIL BRUNETTE				WELL #:	1	RRCID ->	249220	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				WELL #:	1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	N/A	
ADAMS, MIKE				347151										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				WELL #:	1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	N/A	
TRINITY MATERIALS				657295										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCO ENERGY CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	596 - 3892	
BOGGS				665422										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRIME OPERATING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	254076	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
PAGE HEIRS				677770										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON		
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790					
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624					
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150		N	-0-	-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884 - 19272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAMILL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936						
OWENS "C"				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	- 7593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710						
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11361	- 11672	
06		37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	37984 3	N	-0-	-0-
07		39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	39288 3	N	-0-	-0-
08		37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864 3	N	-0-	-0-
09		38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	38825 3	N	-0-	-0-
10		43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	43254 3	N	-0-	-0-
*11		42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42519 3	N	-0-	-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.				251701			CNTY: NAVARRO			
ANDERSON, JOE E.				WELL #: 1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11205	- 11460	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.				251681						
AKER MONITORING				WELL #: 1	RRCID -> 262517	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 3769	- 4222	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
 AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	725 R	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	N	21	196	1	32
07	558 #	368	-0-	-190	-0-	361	2	7	9	N	6			38
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	372	2	4	9	N	4			42
09	540 #	439	-0-	-101	-0-	436	2	3	9	N	3			45
10	558 #	532	-0-	-26	-0-	530	2	2	9	N	2			47
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			47

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

06	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	1429	2	78	9	N	71			319
07	1767 #	1680	-0-	-87	-0-	1585	2	95	9	N	86	182	1	223
08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1566	2	94	9	N	85	177	1	131
09	1530 #	1510	-0-	-20	-0-	1434	2	76	9	N	69			200
10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1570	2	84	9	N	76			276
11	1620 #	1599	-0-	-21	-0-	1541	2	58	9	N	53	187	1	142

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

06	930 #	646	-0-	-284	-0-	624	2	22	9	N	20			213
07	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	986	2	47	9	N	43	181	1	75
08	961 #	959	-0-	-2	-0-	913	2	46	9	N	42			117
09	942 R	942	-0-	-0-	-0-	887	2	55	9	N	50			167
10	1023 #	940	-0-	-83	-0-	899	2	41	9	N	37			204
11	990 #	907	-0-	-83	-0-	861	2	46	9	N	42			246

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

*06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
*07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					144
*08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					144
*09	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					144
*10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					144
*11	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	N	24	162	1			71
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					84
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					123
09	724	R	724	-0-	-0-	-0-	619	2	105	9	N	95					218
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					218
*11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	185	1			86

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

06	840	#	804	-0-	-36	-0-	760	2	44	9	N	40					77
07	868	#	697	-0-	-171	-0-	673	2	24	9	N	22					99
08	868	#	672	-0-	-196	-0-	636	2	36	9	N	33					132
09	810	#	686	-0-	-124	-0-	651	2	35	9	N	32					164
10	837	#	739	-0-	-98	-0-	708	2	31	9	N	28					192
11	810	#	734	-0-	-76	-0-	689	2	45	9	N	41	169	1			64

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

06	1170	#	158	-0-	-1012	-0-	148	2	10	9	N	9					152
07	1209	#	565	-0-	-644	-0-	534	2	31	9	N	28					180
08	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27					207
09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	N	43	179	1			71
10	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	N	34					105
11	1170	#	800	-0-	-370	-0-	745	2	55	9	N	50					155

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

06	270	#	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	N	-0-					90
07	279	#	137	-0-	-142	-0-	10	1	127	2	N	-0-					90
08	279	#	70	-0-	-209	-0-	5	1	65	2	N	-0-					90
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	N	-0-					90
10	217	#	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	N	-0-					90
11	180	#	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)													01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													209347							
BAIN, R. A.													WELL #: 1	RRCID -> 190782	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 11073	PERF. 10815	- 10912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		690 #	230	-0-	-460	-0-	225 1	5 2	N	-0-			15							
07		713 #	317	-0-	-396	-0-	233 1	84 2	N	-0-			15							
08		713 #	266	-0-	-447	-0-	233 1	33 2	N	-0-			15							
09		390 #	230	-0-	-160	-0-	225 1	5 2	N	-0-			15							
10		403 #	394	-0-	-9	-0-	233 1	161 2	N	-0-			15							
11		300 #	236	-0-	-64	-0-	225 1	11 2	N	-0-			15							

BAIN, CLAY													WELL #: 1	RRCID -> 240346	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 10800	- 11420		
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	225 1	675 2	N	11			71							
07		1984 N	695	-0-	-1289	-0-	233 1	462 2	N	-0-			71							
08		620 N	463	-0-	-157	-0-	233 1	228 2	N	2			73							
09		900 N	421	-0-	-479	-0-	225 1	196 2	N	-0-			73							
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	233 1	522 2	N	3			76							
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	225 1	311 2	N	-0-			76							

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		
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-							
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-							
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-							
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-							
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-							
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-							

MASSEY													WELL #: 1	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	- 3693		
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			-0-							
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-							
08		837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2		N	-0-			-0-							
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-							
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-							
11		540 N	396	-0-	-144	-0-	396 2		N	-0-			-0-							

BAIN, R. A.													WELL #: 2	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	- 3584		
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 2		N	-0-			-0-							
07		620 N	318	-0-	-302	-0-	318 2		N	-0-			-0-							
08		465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2		N	-0-			-0-							
09		420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-							
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-							
*11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-							

BAIN, R. A. NO. 1													WELL #: 1	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	- 3555		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
06		360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-		-0-
07		372 #	244	-0-	-128	-0-	244 2		N	-0-		-0-
08		372 #	157	-0-	-215	-0-	157 2		N	-0-		-0-
09		210 #	106	-0-	-104	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10		341 #	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS												
IPACT 425810												
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
LACE OPERATING, INC. 480842												
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
J-W OPERATING CO. 427960												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
07		868 X	286	-0-	-582	-0-			N	-0-		-0-
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
10		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
11		1320 X	913	-0-	-407	-0-	913 2		N	-0-		-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON			
TERVITA, LLC				844072								
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #:		1	RRCID ->	224615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 8517 - 10353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASH, NORTH (JAMES LIME)				04008 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
HUCKABAY, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	171635	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8474 - 8482	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HENDERSON			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	187694	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8959	
06	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	333 1	1794 3	N	47		221
07	2325 N	2247	-0-	-78	B	-0-	344 1	1860 3	N	39	183 1	77
08	2232 N	2079	-0-	-153	B	-0-	344 1	1700 3	N	32		109
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2190 N	1992	-0-	-198	B	-0-	333 1	1609 3	N	45		154
10	2232 N	1991	-0-	-241	B	-0-	311 1	1625 3	N	50		204
11	2010 N	1849	-0-	-161	B	-0-	300 1	1501 3	N	44	188 1	60

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HENDERSON			
RAMSEY, JESSE UNIT				1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9010 - 9018	
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2		N	-0-		103
07	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293 2		N	-0-		103
08	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2		N	-0-		103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2		N	-0-		103
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2		N	-0-		103
*11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-		103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
REAGAN, CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	170844	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	15380	PERF.13660 - 13858	
06	8610 X	6749	-0-	-1861		-0-	67 1	6682 2	N	-0-		-0-
07	8711 X	6359	-0-	-2352		-0-	63 1	6296 2	N	-0-		-0-
08	7595 X	6860	-0-	-735		-0-	68 1	6792 2	N	-0-		-0-
09	7456 X	7456	-0-	-0-		-0-	74 1	7382 2	N	-0-		-0-
10	8056 X	8056	-0-	-0-		-0-	80 1	7976 2	N	-0-		-0-
*11	8471 X	8471	-0-	-0-		-0-	84 1	8387 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	2317	-0-	-4013	-0-	23	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	3684	-0-	-2206	-0-	36	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	884	-0-	-5254	-0-	9	1	875	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	2930	-0-	-3010	-0-	29	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	55	1	5462	2	N	-0-			-0-
*11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	N	-0-			-0-

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

06	930 X	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1147 X	718	-0-	-429	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-			-0-
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	N	-0-			-0-

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

06	4260 X	2611	-0-	-1649	-0-	26	1	2585	2	N	-0-			3
07	4340 X	3931	-0-	-409	-0-	39	1	3892	2	N	-0-			3
08	4340 X	3214	-0-	-1126	-0-	32	1	3182	2	N	-0-			3
09	4200 X	2137	-0-	-2063	-0-	21	1	2116	2	N	-0-			3
10	4247 X	2489	-0-	-1758	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			3
11	3810 X	2820	-0-	-990	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			3

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

06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	5244	-0-	-181	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	5035	-0-	-215	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	3906	-0-	-1519	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	3827	-0-	-1303	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			-0-

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

06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-			7
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	3	1	335	2	N	-0-			7
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	2	N	-0-			7
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-			7
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			7

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

06	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	20	1	2047	2	N	-0-			2
07	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	22	1	2173	2	N	-0-			2
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	N	1			3
						1	9							
09	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			3
10	2201 N	1762	-0-	-439	-0-	17	1	1745	2	N	-0-			3
11	2160 N	1916	-0-	-244	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	30 1	2988 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3503 X	3241	-0-	-262	-0-	32 1	3209 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31 1	3117 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	30 1	3005 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31 1	3090 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	29 1	2925 2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
06		2580 X	2176	-0-	-404	-0-	22 1	2154 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2542 X	2518	-0-	-24	-0-	25 1	2493 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	25 1	2523 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	25 1	2462 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2511 N	2322	-0-	-189	-0-	23 1	2299 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2460 N	2271	-0-	-189	-0-	22 1	2249 2	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595												
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	4 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	4 1	381 2	N	-0-	-0-	-0-
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	4 1	363 2	N	-0-	-0-	-0-
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	4 1	370 2	N	-0-	-0-	-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	3 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	4 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36 1	3620 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3534 X	2191	-0-	-1343	-0-	22 1	2169 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2976 X	2494	-0-	-482	-0-	25 1	2469 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	33 1	3330 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3472 X	2907	-0-	-565	-0-	29 1	2878 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3360 X	2737	-0-	-623	-0-	27 1	2710 2	N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789												
06		7290 X	6029	-0-	-1261	-0-	60 1	5969 2	N	-0-	-0-	-0-
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	85 1	8462 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	77 1	7676 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	70 1	7037 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7533 X	5920	-0-	-1613	-0-	59 1	5861 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	80 1	7989 2	N	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029												
06		4110 X	3982	-0-	-128	-0-	39 1	3943 2	N	-0-	-0-	12
07		4247 X	4100	-0-	-147	-0-	41 1	4059 2	N	-0-	-0-	12
08		4185 X	3920	-0-	-265	-0-	39 1	3881 2	N	-0-	-0-	12
09		4050 X	3806	-0-	-244	-0-	38 1	3768 2	N	-0-	-0-	12
10		4154 X	3827	-0-	-327	-0-	38 1	3789 2	N	-0-	-0-	12
11		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	37 1	3742 2	N	-0-	-0-	12

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095												
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	23 1	2261 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2077 X	1093	-0-	-984	-0-	11 1	1082 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2077 X	1451	-0-	-626	-0-	14 1	1437 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2010 X	866	-0-	-1144	-0-	9 1	857 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2077 X	1462	-0-	-615	-0-	14 1	1448 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2010 X	1336	-0-	-674	-0-	13 1	1323 2	N	-0-	-0-	-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6390 X	5889	-0-	-501	-0-	-0-	58	1	5831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6603 X	6117	-0-	-486	-0-	-0-	61	1	6056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6510 X	6093	-0-	-417	-0-	-0-	60	1	6033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		6090 X	5804	-0-	-286	-0-	-0-	57	1	5747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6262 X	5015	-0-	-1247	-0-	-0-	50	1	4965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	6042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06		8760 X	8404	-0-	-356	-0-	-0-	83	1	8321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9052 X	8449	-0-	-603	-0-	-0-	84	1	8365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		9796 X	8389	-0-	-1407	-0-	-0-	83	1	8306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		9180 X	7971	-0-	-1209	-0-	-0-	79	1	7892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		8928 X	8252	-0-	-676	-0-	-0-	82	1	8170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		8400 X	8019	-0-	-381	-0-	-0-	79	1	7940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06		1020 N	291	-0-	-729	-0-	-0-	3	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1395 N	325	-0-	-1070	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1350 N	179	-0-	-1171	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	-0-	12	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	-0-	11	1	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	-0-	12	1	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	-0-	11	1	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1140 N	49	-0-	-1091	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06		1500 X	195	-0-	-1305	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1550 X	441	-0-	-1109	-0-	-0-	4	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1550 X	549	-0-	-1001	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
								1	9									
09		1020 X	453	-0-	-567	-0-	-0-	4	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 X	247	-0-	-187	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 X	201	-0-	-339	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06		6990 X	5122	-0-	-1868	-0-	-0-	51	1	5071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		7285 X	4878	-0-	-2407	-0-	-0-	48	1	4830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		7223 X	4700	-0-	-2523	-0-	-0-	47	1	4653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		6990 X	6143	-0-	-847	-0-	-0-	61	1	6082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	10456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	8926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13346 - 13612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-			-0-
08	620	N	600	-0-	-20	6	1	594	2	N	-0-			-0-
09	660	N	610	-0-	-50	6	1	604	2	N	-0-			-0-
10	651	N	602	-0-	-49	6	1	596	2	N	-0-			-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187922	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12945 - 13006		
06	6810	X	3193	-0-	-3617	32	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4165	-0-	-2686	41	1	4124	2	N	-0-			-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	65	1	6536	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	4615	-0-	-1745	46	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	49	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4713	-0-	-1647	47	1	4666	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187991	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12925 - 13000		
06	6870	X	5819	-0-	-1051	58	1	5761	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6083	-0-	-520	60	1	6023	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	6106	-0-	-1	60	1	6046	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5565	-0-	-255	55	1	5510	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5691	-0-	-385	56	1	5635	2	N	-0-			-0-
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188289	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	14186 - 15810		
06	1800	X	1194	-0-	-606	12	1	1182	2	N	-0-			1
07	1488	X	1036	-0-	-452	10	1	1026	2	N	-0-			1
08	923	N	923	-0-	-0-	9	1	914	2	N	-0-			1
09	1020	N	796	-0-	-224	8	1	788	2	N	-0-			1
10	1023	N	865	-0-	-158	9	1	856	2	N	-0-			1
11	900	N	878	-0-	-22	9	1	869	2	N	-0-			1

MISCHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190311	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12400 - 12770		
06	4320	X	284	-0-	-4036	3	1	281	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	429	-0-	-3632	4	1	425	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	125	-0-	-1084	1	1	124	2	N	-0-			-0-
09	1658	X	1658	-0-	-0-	16	1	1642	2	N	-0-			-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3744	-0-	744	37	1	3707	2	N	-0-			-0-

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12643 - 12996		
06	4616	X	4616	-0-	-0-	46	1	4570	2	Y	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	3981	-0-	-545	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4071	-0-	-489	40	1	4031	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4502	-0-	-210	45	1	4457	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4235	-0-	-325	42	1	4193	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	31	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	31	1	3125	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	33	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	32	1	3179	2	N	-0-			-0-
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3152	-0-	-28	-0-	31	1	3121	2	N	-0-			-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
06	2040 X	1389	-0-	-651	-0-	14	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1519 X	1184	-0-	-335	-0-	12	1	1172	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	413	-0-	-982	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	5045	-0-	2045	2045	50	1	4995	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3977	-0-	877	2922	39	1	3938	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3376	-0-	376	3298	33	1	3343	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
06	6330 X	5734	-0-	-596	-0-	57	1	5677	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	5853	-0-	-688	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	5821	-0-	-503	-0-	58	1	5763	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5592	-0-	-528	-0-	55	1	5537	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	5834	-0-	-459	-0-	58	1	5776	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	55	1	5494	2	N	-0-			-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	55	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	50	1	4995	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	52	1	5152	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5135	-0-	-415	-0-	51	1	5084	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
06	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	199	-0-	-3025	-0-	2	1	197	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	156	-0-	-3006	-0-	2	1	154	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	1983	-0-	-1047	-0-	20	1	1963	2	N	-0-			-0-
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	N	-0-			-0-
*11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
06	2970 X	2107	-0-	-863	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	28	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	N	-0-			-0-
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	26	1	2648	2	N	-0-			-0-
10	2883 N	1746	-0-	-1137	-0-	17	1	1729	2	N	-0-			-0-
11	2790 N	2308	-0-	-482	-0-	23	1	2285	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	6	1	636	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	548	-0-	-1126	-0-	5	1	543	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2070 X	1933	-0-	-137	-0-	19 1	1914 2	1914 2	N	-0-			-0-		
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	24 1	2410 2	2410 2	N	-0-			-0-		
08		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	26 1	2624 2	2624 2	N	-0-			-0-		
09		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32 1	3185 2	3185 2	N	-0-			-0-		
10		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	29 1	2937 2	2937 2	N	-0-			-0-		
11		2550 X	2493	-0-	-57	-0-	25 1	2468 2	2468 2	N	-0-			-0-		

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003													TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482	- 12862
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	50 1	5047 2	5047 2	N	-0-			-0-		
07		4805 X	3122	-0-	-1683	-0-	31 1	3091 2	3091 2	N	-0-			-0-		
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	47 1	4695 2	4695 2	N	-0-			-0-		
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	44 1	4388 2	4388 2	N	-0-			-0-		
10		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	29 1	2920 2	2920 2	N	-0-			-0-		
11		2940 X	2613	-0-	-327	-0-	26 1	2587 2	2587 2	N	-0-			-0-		

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003													TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124	- 13082
06		4650 X	3980	-0-	-670	-0-	39 1	3941 2	3941 2	N	-0-			174		
07		4774 X	4346	-0-	-428	-0-	43 1	4303 2	4303 2	N	-0-			174		
08		4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	36 1	3629 2	3629 2	N	-0-			174		
09		4530 X	3448	-0-	-1082	-0-	34 1	3414 2	3414 2	N	-0-			174		
10		4588 X	2570	-0-	-2018	-0-	25 1	2545 2	2545 2	N	-0-			174		
11		4200 X	2678	-0-	-1522	-0-	27 1	2651 2	2651 2	N	-0-			174		

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003													TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860
06		7470 X	7129	-0-	-341	-0-	71 1	7058 2	7058 2	N	-0-			-0-		
07		7750 X	7163	-0-	-587	-0-	71 1	7092 2	7092 2	N	-0-			-0-		
08		7750 X	7348	-0-	-402	-0-	73 1	7275 2	7275 2	N	-0-			-0-		
09		7500 X	7061	-0-	-439	-0-	70 1	6991 2	6991 2	N	-0-			-0-		
10		7564 X	7182	-0-	-382	-0-	71 1	7111 2	7111 2	N	-0-			-0-		
11		7140 X	6790	-0-	-350	-0-	67 1	6723 2	6723 2	N	-0-			-0-		

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003													TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320
06		3150 X	3087	-0-	-63	-0-	31 1	3056 2	3056 2	N	-0-			10		
07		3255 X	3164	-0-	-91	-0-	31 1	3133 2	3133 2	N	-0-			10		
08		3255 X	3094	-0-	-161	-0-	31 1	3063 2	3063 2	N	-0-			10		
09		3150 X	2924	-0-	-226	-0-	29 1	2895 2	2895 2	N	-0-			10		
10		3193 X	2909	-0-	-284	-0-	29 1	2880 2	2880 2	N	-0-			10		
11		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	30 1	3037 2	3037 2	N	-0-			10		

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003													TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	54 1	5384 2	5384 2	N	-0-			-0-		
07		5394 X	5350	-0-	-44	-0-	53 1	5297 2	5297 2	N	-0-			-0-		
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	54 1	5431 2	5431 2	N	-0-			-0-		
09		5430 X	4759	-0-	-671	-0-	47 1	4712 2	4712 2	N	-0-			-0-		
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	56 1	5614 2	5614 2	N	-0-			-0-		
11		5430 X	5384	-0-	-46	-0-	53 1	5331 2	5331 2	N	-0-			-0-		

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003													TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3		
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			3		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816	- 12960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			-0-
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2986	-0-	-284	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH 13265	PERF.12196	- 13072		
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1783	-0-	-418	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1772	-0-	-148	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-			-0-
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH 13355	PERF.12398	- 13164		
06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	35	1	3524	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	36	1	3603	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2323	-0-	-1893	-0-	23	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	2700	-0-	-1380	-0-	27	1	2673	2	N	-0-			-0-
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
*11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916	- 13003		
06	4500 X	4070	-0-	-430	-0-	40	1	4030	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	42	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3631	-0-	-719	-0-	36	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3864	-0-	-246	-0-	38	1	3826	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226	- 12892		
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	N	-0-			-0-
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	60	1	6039	2	N	-0-			-0-
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	4677	-0-	-3	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	2075	-0-	-2761	-0-	21	1	2054	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH 13158	PERF.12970	- 12980		
06	5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	6045	-0-	-93	-0-	60	1	5985	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5049	-0-	-1058	-0-	50	1	4999	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5522	-0-	-388	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	5681	-0-	-426	-0-	56	1	5625	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5427	-0-	-423	-0-	54	1	5373	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764		
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-			-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	

06		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	57	1	5651	2	N	-0-
07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	54	1	5436	2	N	-0-
08		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	56	1	5572	2	N	-0-
09		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	52	1	5151	2	N	-0-
10		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	53	1	5311	2	N	-0-
*11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520												
06		2550 N	2480	-0-	-70	-0-	25	1	2455	2	Y	18
07		2604 N	2487	-0-	-117	-0-	24	1	2446	2	Y	33
							17	9				
08		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	25	1	2458	2	Y	80
							52	9				
09		2490 N	2374	-0-	-116	-0-	24	1	2350	2	Y	80
10		2480 N	2037	-0-	-443	-0-	20	1	2017	2	Y	80
11		2460 N	2281	-0-	-179	-0-	23	1	2258	2	Y	80

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
06		5970 X	5635	-0-	-335	-0-	56	1	5579	2	N	5
07		6169 X	5737	-0-	-432	-0-	57	1	5680	2	N	5
08		5859 X	5632	-0-	-227	-0-	56	1	5576	2	N	5
09		5670 X	5404	-0-	-266	-0-	54	1	5350	2	N	5
10		5828 X	5750	-0-	-78	-0-	57	1	5693	2	N	5
11		5640 X	5442	-0-	-198	-0-	54	1	5388	2	N	5

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
06		6150 X	5793	-0-	-357	-0-	57	1	5736	2	N	-0-
07		6138 X	6130	-0-	-8	-0-	61	1	6069	2	N	-0-
08		6076 X	6016	-0-	-60	-0-	60	1	5956	2	N	-0-
09		5880 X	5742	-0-	-138	-0-	57	1	5685	2	N	-0-
10		6138 X	5813	-0-	-325	-0-	58	1	5755	2	N	-0-
11		5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
06		1470 N	996	-0-	-474	-0-	10	1	986	2	N	-0-
07		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	14	1	1369	2	N	-0-
08		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	14	1	1436	2	N	-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	N	-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	N	-0-
*11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
06		4380 X	4234	-0-	-146	-0-	42	1	4192	2	N	-0-
07		4495 X	3912	-0-	-583	-0-	39	1	3873	2	N	-0-
08		4433 X	4106	-0-	-327	-0-	41	1	4065	2	N	-0-
09		4290 X	3711	-0-	-579	-0-	37	1	3674	2	N	-0-
10		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	N	-0-
*11		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	55	1	5521	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		3210 X	2977	-0-	-233	-0-	29	1	2948	2	N		-0-				-0-
07		3317 X	3233	-0-	-84	-0-	32	1	3201	2	N		-0-				-0-
08		3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31	1	3088	2	N		-0-				-0-
09		3060 X	2547	-0-	-513	-0-	25	1	2522	2	N		-0-				-0-
10		3224 X	2876	-0-	-348	-0-	28	1	2848	2	N		-0-				-0-
11		3120 X	823	-0-	-2297	-0-	8	1	815	2	N		-0-				-0-

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

06		3270 X	3083	-0-	-187	-0-	31	1	3052	2	N		-0-				-0-
07		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	N		-0-				-0-
08		3286 X	3216	-0-	-70	-0-	32	1	3184	2	N		-0-				-0-
09		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	30	1	3034	2	N		-0-				-0-
10		3224 X	2658	-0-	-566	-0-	26	1	2632	2	N		-0-				-0-
*11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	2	N		-0-				-0-

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

06		3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	19	1	1885	2	N		-0-				-0-
07		3162 X	400	-0-	-2762	-0-	4	1	396	2	N		-0-				-0-
08		2790 X	160	-0-	-2630	-0-	2	1	158	2	N		-0-				-0-
09		2520 X	1091	-0-	-1429	-0-	11	1	1080	2	N		-0-				-0-
10		2542 X	1515	-0-	-1027	-0-	15	1	1500	2	N		-0-				-0-
*11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	N		-0-				-0-

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

06		11430 X	10890	-0-	-540	-0-	108	1	10782	2	N		-0-				-0-
07		11811 X	9500	-0-	-2311	-0-	94	1	9406	2	N		-0-				-0-
08		11811 X	11497	-0-	-314	-0-	114	1	11383	2	N		-0-				-0-
09		11340 X	11119	-0-	-221	-0-	110	1	11009	2	N		-0-				-0-
10		11315 X	11110	-0-	-205	-0-	110	1	11000	2	N		-0-				-0-
11		11130 X	10889	-0-	-241	-0-	108	1	10781	2	N		-0-				-0-

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

06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N		-0-				-0-
07		713 N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	2	N		-0-				-0-
08		713 N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	2	N		-0-				-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	N		-0-				-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N		-0-				-0-
11		660 N	545	-0-	-115	-0-	10	1	535	2	N		-0-				-0-

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

06		5190 X	5036	-0-	-154	-0-	203	1	4833	2	N		-0-				-0-
07		5363 X	4352	-0-	-1011	-0-	159	1	4193	2	N		-0-				-0-
08		DLQ G-10	5206	-0-	5206	5206	212	1	4994	2	N		-0-				-0-
09		DLQ G-10	4760	-0-	4760	9966	182	1	4578	2	N		-0-				-0-
10		DLQ G-10	4768	-0-	4768	14734	189	1	4579	2	N		-0-				-0-
11		DLQ G-10	4125	-0-	4125	18859	74	1	4051	2	N		-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		140	1	3332	2	-0-
07		2852 X	2809	-0-	-43	-0-		102	1	2707	2	-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		158	1	3724	2	-0-
09		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		107	1	2696	2	-0-
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		148	1	3565	2	-0-
*11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		54	1	2979	2	-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		41	1	983	2	-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		45	1	1195	2	-0-
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		52	1	1216	2	-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		45	1	1132	2	-0-
10		1240 N	910	-0-	-330	-0-		36	1	874	2	-0-
11		1230 N	704	-0-	-526	-0-		13	1	691	2	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
06		3000 N	3067	-0-	67	67		123	1	2944	2	-0-
07		2129 N	2062	-0-	-67	-0-		75	1	1987	2	-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		95	1	2232	2	-0-
09		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		83	1	2085	2	-0-
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		114	1	2759	2	-0-
*11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		39	1	2135	2	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
06		1830 X	1373	-0-	-457	-0-		55	1	1318	2	-0-
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		59	1	1547	2	-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-		38	1	894	2	-0-
09		1380 N	1375	-0-	-5	-0-		52	1	1323	2	-0-
10		1612 N	1551	-0-	-61	-0-		62	1	1489	2	-0-
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		31	1	1704	2	-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
06		1200 N	1196	-0-	-4	-0-		48	1	1148	2	-0-
07		1209 N	953	-0-	-256	-0-		35	1	918	2	-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		52	1	1213	2	-0-
09		1200 N	1113	-0-	-87	-0-		43	1	1070	2	-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		46	1	1115	2	-0-
11		1230 N	1183	-0-	-47	-0-		21	1	1162	2	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-		27	1	649	2	-0-
07		372 N	98	-0-	-274	-0-		4	1	94	2	-0-
08		713 N	474	-0-	-239	-0-		19	1	455	2	-0-
09		690 N	581	-0-	-109	-0-		22	1	559	2	-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-		30	1	720	2	-0-
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		11	1	621	2	-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-		1	1	36	2	-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-		2	1	44	2	-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-		2	1	44	2	-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	2	-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		1	1	49	2	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

06		2730 X	2578	-0-	-152	-0-			104	1	2474 2	-0-
07		2883 X	2309	-0-	-574	-0-			84	1	2225 2	-0-
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-			109	1	2557 2	-0-
09		2580 N	2355	-0-	-225	-0-			90	1	2265 2	-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-			95	1	2306 2	-0-
11		2580 N	2225	-0-	-355	-0-			40	1	2185 2	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
06		960 N	749	-0-	-211	-0-			749	2		45
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-			833	2		45
08		868 N	753	-0-	-115	-0-			753	2		45
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803	2		45
10		837 N	733	-0-	-104	-0-			733	2		45
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-						-0-

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
06		420 N	404	-0-	-16	-0-			404	2		45
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-			449	2		45
08		465 N	406	-0-	-59	-0-			406	2		45
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-			432	2		45
10		434 N	395	-0-	-39	-0-			395	2		45
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						45

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
*04		43440 X	30732	-0-	-12708	-0-			930	1	29802 2	-0-
05		40796 X	30094	-0-	-10702	-0-			821	1	29273 2	-0-
06		35640 X	27425	-0-	-8215	-0-			813	1	26612 2	-0-
07		36828 X	29904	-0-	-6924	-0-			830	1	29074 2	-0-
08		29326 X	27290	-0-	-2036	-0-			731	1	26559 2	-0-
09		28380 X	23302	-0-	-5078	-0-			675	1	22627 2	-0-
10		29326 X	28068	-0-	-1258	-0-			775	1	27293 2	-0-
*11		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-			783	1	27958 2	-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180												
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915												
06		1140 N	966	-0-	-174	-0-			966	2		-0-
07		1147 N	1035	-0-	-112	-0-			1035	2		-0-
08		1085 N	977	-0-	-108	-0-			977	2		-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			1068	2		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156	2		-0-
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			1084	2		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
06		306570 X	288379	-0-	-18191	-0-			288366	2	13 9	-0-
07		316789 X	301498	-0-	-15291	-0-			301483	2	15 9	-0-
08		307086 X	298554	-0-	-8532	-0-			298554	2		-0-
09		297180 X	286324	-0-	-10856	-0-			286312	2	12 9	-0-
10		304792 X	276250	-0-	-28542	-0-			276250	2		-0-
11		291780 X	279788	-0-	-11992	-0-			279788	2		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COVEY PARK OPERATING LLC 182847																	
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	36652	2			N	-0-					-0-
08		35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
09		33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	33640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	28845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11		26962 X	26962	-0-	-0-	-0-	26960	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																	
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07		3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08		3007 N	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	3002	-0-	2	2	3002	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	3103	-0-	3	5	3103	2			N	-0-					-0-
*11		2987 N	2982	-0-	-5	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527																	
06		11400 X	11260	-0-	-140	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07		11780 X	11129	-0-	-651	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12317	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234																	
06		8910 X	8672	-0-	-238	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07		9424 X	8476	-0-	-948	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276																	
06		17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07		17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08		19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
09		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16267	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801																	
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07		1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08		1333 X	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09		1290 X	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940																	
06		3840 X	404	-0-	-3436	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07		3813 X	173	-0-	-3640	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08		1395 X	7	-0-	-1388	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
*11		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847							
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 - 16075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		55222 X	55222	-0-	-0-	-0-	55222 2				-0-
07		57908 X	55947	-0-	-1961	-0-	55947 2				-0-
08		53406 X	53406	-0-	-0-	-0-	53406 2				-0-
09		51117 X	51117	-0-	-0-	-0-	51116 2	1 9	N	1 8	-0-
10		53590 X	53590	-0-	-0-	-0-	53589 2	1 9	N	1 8	-0-
*11		51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	51151 2				-0-

MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 - 15737
06		2478 N	1101	-0-	-1377	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
08		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
09		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
10		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
*11		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700
06		33810 X	23174	-0-	-10636	-0-	23174 2		N	-0-	-0-
07		34565 X	30264	-0-	-4301	-0-	30264 2		N	-0-	-0-
08		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	33841 2		N	-0-	-0-
09		32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32404 2		N	-0-	-0-
10		32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	32008 2		N	-0-	-0-
*11		31378 X	31378	-0-	-0-	-0-	31378 2		N	-0-	-0-

EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525
06		220020 X	181473	-0-	-38547	-0-	181473 2		N	-0-	-0-
07		227354 X	201699	-0-	-25655	-0-	201699 2		N	-0-	-0-
08		206078 X	206078	-0-	-0-	-0-	206074 2	4 9	N	4 8	-0-
09		191300 X	191300	-0-	-0-	-0-	191300 2		N	-0-	-0-
10		184705 X	184705	-0-	-0-	-0-	184705 2		N	-0-	-0-
*11		175037 X	175037	-0-	-0-	-0-	175034 2	3 9	N	3 8	-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435
06		3000 N	3572	-0-	572	572	3572 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3309	-0-	209	781	3309 2		N	-0-	-0-
08		2449 N	1397	-0-	-1052	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
09		2370 X	1969	-0-	-401	-0-	1969 2		N	-0-	-0-
10		2449 X	1996	-0-	-453	-0-	1995 2	1 9	N	1 8	-0-
11		2370 X	1840	-0-	-530	-0-	1840 2		N	-0-	-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446
06		92340 X	49490	-0-	-42850	-0-	49490 2		N	-0-	-0-
07		77097 X	60686	-0-	-16411	-0-	60686 2		N	-0-	-0-
08		48973 X	48973	-0-	-0-	-0-	48970 2	3 9	N	3 8	-0-
09		40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	40665 2	1 9	N	1 8	-0-
10		44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	44118 2		N	-0-	-0-
*11		39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	39186 2		N	-0-	-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178
06		1064066 X	1064066	-0-	-0-	-0-	1064066 2		N	-0-	-0-
07		1044237 X	1044237	-0-	-0-	-0-	1044237 2		N	-0-	-0-
08		1015136 X	1015136	-0-	-0-	-0-	1015114 2	22 9	N	20 8	-0-
09		925044 X	925044	-0-	-0-	-0-	925036 2	8 9	N	7 8	-0-
10		929448 X	929448	-0-	-0-	-0-	929440 2	8 9	N	7 8	-0-
*11		859071 X	859071	-0-	-0-	-0-	859058 2	13 9	N	12 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847															
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22884	2			N	-0-			-0-
07		23839 X	19090	-0-	-4749	-0-	19090	2			N	-0-			-0-
08		19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19954	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-			-0-
10		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
*11		16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	16392	2	1	9	N	1	1	8	-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
06		71040 X	63105	-0-	-7935	-0-	63105	2			N	-0-			-0-
07		73408 X	69626	-0-	-3782	-0-	69626	2			N	-0-			-0-
08		69750 X	69750	-0-	-0-	-0-	69749	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		65832 X	65832	-0-	-0-	-0-	65832	2			N	-0-			-0-
10		67363 X	67363	-0-	-0-	-0-	67363	2			N	-0-			-0-
*11		64032 X	64032	-0-	-0-	-0-	64029	2	3	9	N	3	3	8	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
06		2400 X	939	-0-	-1461	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07		1674 X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08		45205 X	45205	-0-	-0-	-0-	45205	2			N	-0-			-0-
09		67693 X	67693	-0-	-0-	-0-	67687	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	44876	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*11		35876 X	35876	-0-	-0-	-0-	35869	2	7	9	N	6	6	8	-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966															
06		153690 X	95287	-0-	-58403	-0-	95287	2			N	-0-			-0-
07		142476 X	92862	-0-	-49614	-0-	92862	2			N	-0-			-0-
08		84971 X	75090	-0-	-9881	-0-	75089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		82230 X	75391	-0-	-6839	-0-	75387	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		84971 X	76216	-0-	-8755	-0-	76214	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		82230 X	70085	-0-	-12145	-0-	70081	2	4	9	N	4	4	8	-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
06		2130 N	1709	-0-	-421	-0-	157	1	1552	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1478	-0-	-661	-0-	163	1	1315	2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1287	-0-	-666	-0-	132	1	1155	2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1140	-0-	-570	-0-	128	1	1012	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1090	-0-	-398	-0-	65	1	1024	2	N	1	1	8	-0-
11		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	130	1	974	2	N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
06		540 N	481	-0-	-59	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	2	N	-0-			-0-
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-			-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	50	1	396	2	N	-0-			-0-
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	2	N	-0-			-0-
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	54	1	409	2	N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON													
EDF Trading Resources, LLC //CONT.// 243195													
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2970 X	2364	-0-	-606	-0-	10 1	2337 2	N	15	70 1	16		
07	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	17 9	2272 2	N	8		24		
08	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	19 1	2882 2	N	-0-		24		
09	2970 X	2879	-0-	-91	-0-	9 9	2842 2	N	1		25		
10	3007 X	2301	-0-	-706	-0-	45 1	2266 2	N	5		30		
11	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	36 1	2402 2	N	2		32		
						1 9							
						6 9							
						51 1							
						2 9							
Gillam, Ronald Well #: 1 RRCID -> 222534 Compl. Date 08/25/2006 Total Depth 13606 Perf.11468 - 11520													
06	2310 N	1955	-0-	-355	-0-	35 1	1914 2	N	5	31 1	4		
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	6 9	2353 2	N	5		9		
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	52 1	2252 2	N	-0-		9		
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	6 9	2217 2	N	2		11		
10	2418 N	1810	-0-	-608	-0-	68 1	1758 2	N	4		15		
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	60 1	2233 2	N	3		18		
						2 9							
						4 9							
						79 1							
						3 9							
Bartkovak Well #: 1 RRCID -> 222589 Compl. Date 01/24/2007 Total Depth 15000 Perf.12453 - 13755													
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	85 1	2453 2	N	-0-		-0-		
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	98 1	2519 2	N	-0-		-0-		
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	110 1	2367 2	N	-0-		-0-		
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	98 1	2239 2	N	-0-		-0-		
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	110 1	2500 2	N	-0-		-0-		
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	117 1	2240 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													
06	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172 2		N	-0-		-0-		
07	1550 N	1199	-0-	-351	-0-	1199 2		N	-0-		-0-		
08	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 2		N	-0-		-0-		
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 2		N	-0-		-0-		
10	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978 2		N	-0-		-0-		
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	2 1	956 2	N	-0-		-0-		
Whaley, T. W. "A" Unit Well #: 9 RRCID -> 226280 Compl. Date 01/09/2007 Total Depth 13500 Perf.11196 - 13026													
06	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	75 1	5957 2	N	14	62 1	15		
07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	15 9	5853 2	N	9		24		
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	99 1	5760 2	N	-0-		24		
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	10 9	5316 2	N	2		26		
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	139 1	5538 2	N	6		32		
*11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	114 1	4998 2	N	3		35		
						2 9							
						7 9							
						148 1							
						3 9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3390 X	3080	-0-	-310	-0-	117	1	2963	2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3062	-0-	-441	-0-	129	1	2933	2	N	-0-			-0-
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	166	1	3243	2	N	-0-			-0-
09		3270 X	3086	-0-	-184	-0-	143	1	2943	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	144	1	2965	2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3156	-0-	-144	-0-	170	1	2986	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520															
06		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
08		3100 X	3085	-0-	-15	-0-	4	1	3081	2	N	-0-			-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
10		3627 X	2986	-0-	-641	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
11		3510 X	2459	-0-	-1051	-0-	17	1	2442	2	N	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896															
06		3000 N	19291	-0-	16291	16291	874	1	18417	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	32095	-0-	28995	45286	1558	1	30537	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	7612	-0-	4512	49798	421	1	7190	2	N	1	1 8		-0-
09		55721 X	5923	-0-	-49798	-0-	312	1	5611	2	N	-0-			-0-
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560															
06		10020 X	8900	-0-	-1120	-0-	333	1	8566	2	N	1	1 8		-0-
07		10354 X	9053	-0-	-1301	-0-	376	1	8676	2	N	1	1 8		-0-
08		9858 X	8728	-0-	-1130	-0-	422	1	8306	2	N	-0-			-0-
09		9390 X	8237	-0-	-1153	-0-	377	1	7858	2	N	2	2 8		-0-
10		9548 X	8280	-0-	-1268	-0-	381	1	7898	2	N	1	1 8		-0-
11		8910 X	7820	-0-	-1090	-0-	418	1	7402	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698															
06		5430 X	4314	-0-	-1116	-0-	159	1	4155	2	N	-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	2	N	-0-			-0-
08		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	301	1	6013	2	N	-0-			-0-
09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	242	1	5131	2	N	-0-			-0-
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	242	1	5111	2	N	-0-			-0-
*11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4871	2	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
06		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	387	1	8394	2	N	-0-			-0-
07		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	357	1	7044	2	N	-0-			-0-
08		9889 X	6949	-0-	-2940	-0-	382	1	6567	2	N	-0-			-0-
09		9570 X	6568	-0-	-3002	-0-	344	1	6224	2	N	-0-			-0-
10		9889 X	6515	-0-	-3374	-0-	342	1	6173	2	N	-0-			-0-
11		8790 X	5923	-0-	-2867	-0-	356	1	5567	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON											
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																					
REAGAN, GENEVA										WELL #: 3		RRCID -> 209015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11574 - 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

SIMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 5508 - 5554			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

REAGAN, GENEVA										WELL #: 2		RRCID -> 210124		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11966 - 11976			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

REAGAN, GENEVA										WELL #: 1		RRCID -> 210276		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11048 - 12105			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

FORTSON OIL COMPANY										278563											
MITCHELL										WELL #: 1		RRCID -> 184630		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 13505		PERF.11814 - 12403			
06		2250 N	2216	-0-	-34	-0-	-0-	318	1	1898	2	N	-0-	-0-							
07		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	-0-	283	1	1868	2	N	-0-	-0-							
08		2139 N	1967	-0-	-172	-0-	-0-	322	1	1645	2	N	-0-	-0-							
09		2220 N	2156	-0-	-64	-0-	-0-	344	1	1812	2	N	-0-	-0-							
10		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	-0-	315	1	1814	2	N	-0-	-0-							
*11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1798	2	N	-0-	-0-							

AUTREY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 185368		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11652		PERF.11475 - 11490			
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60							
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60							
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	1	-0-							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/31/2013 - P&A 12/31/13																					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	186590	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11142	- 11568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75 1	1787 2	N		-0-			22
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	85 1	1825 2	N		-0-			22
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97 1	1795 2	N		-0-			22
09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	90 1	1756 2	N		-0-			22
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	94 1	1833 2	N		-0-			22
11	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	100 1	1678 2	N		-0-			22

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	187286	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12610	- 12626	
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	228 1	1383 2	N		-0-			-0-
07	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	168 1	1127 2	N		-0-			-0-
08	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	208 1	1075 2	N		-0-			-0-
09	1620 N	1191	-0-	-429	-0-	188 1	1003 2	N		-0-			-0-
10	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	181 1	1057 2	N		-0-			-0-
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	181 1	1230 2	N		-0-			-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368	- 11795	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	118 1	2370 2	N		-0-			85
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	106 1	1952 2	N		-0-			85
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	127 1	2053 2	N		-0-			85
09	2490 N	2325	-0-	-165	-0-	129 1	2196 2	N		-0-			85
10	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	99 1	1676 2	N		-0-			85
11	2100 N	1641	-0-	-459	-0-	104 1	1537 2	N		-0-			85

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048	- 12530	
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	274 1	1633 2	N		-0-			-0-
07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	226 1	1487 2	N		-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	297 1	1514 2	N		-0-			-0-
09	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	280 1	1471 2	N		-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	256 1	1470 2	N		-0-			-0-
11	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	221 1	1469 2	N		-0-			-0-

AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868	- 11518	
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	153 1	3860 2	N		-0-			77
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	191 1	4351 2	N		-0-			77
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	228 1	4441 2	N		-0-			77
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	226 1	4656 2	N		-0-			77
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	171 1	3502 2	N		-0-			77
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	169 1	2949 2	N		-0-			77

BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11375	- 11800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35

BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512	- 11589	
06	630 N	422	-0-	-208	-0-	25 1	397 2	N		-0-			95
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42 1	626 2	N		-0-			95
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	N		-0-			95
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	24 1	339 2	N		-0-			95
10	682 N	353	-0-	-329	-0-	24 1	329 2	N		-0-			95
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47 1	588 2	N		-0-			95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		360 N	130	-0-	-230	-0-	1	1	129	2	N	45
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	45
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	45
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	45
10		558 N	491	-0-	-67	-0-	9	1	482	2	N	45
11		510 N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	45

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	127
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	127
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1606	2	N	127
09		1080 N	940	-0-	-140	-0-	6	1	934	2	N	127
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	12	1	1903	2	N	135
*11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	138
							3	9				

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	108
							29	9				
07		3100 N	3513	-0-	413	413	48	1	3430	2	N	140
							35	9				
08		3861 X	3448	-0-	-413	-0-	72	1	3357	2	N	30
							19	9				
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	55
							28	9				
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	64	1	3403	2	N	85
							33	9				
*11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	81	1	3025	2	N	98
							14	9				

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
06		2775 N	2771	-0-	-4	-0-	155	1	2616	2	N	107
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2716	2	N	107
08		3038 N	2785	-0-	-253	-0-	186	1	2599	2	N	107
09		2760 N	2626	-0-	-134	-0-	121	1	2505	2	N	107
10		2883 N	2833	-0-	-50	-0-	182	1	2651	2	N	107
*11		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	62
07		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	3	1	1733	2	N	62
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	N	62
09		1800 N	1613	-0-	-187	-0-	9	1	1604	2	N	62
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	11	1	1860	2	N	62
11		1800 N	1261	-0-	-539	-0-	18	1	1243	2	N	62

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942	- 11233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3 9	N	3			110
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2 9	N	2			112
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1842	2	18 9	N	16	66 1		62
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20 9	N	18			80
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13 9	N	12			92
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3 9	N	3			95

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040	- 11078	
06		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-			76
07		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2		N	-0-			76
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			76
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			76
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			76
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2		N	-0-			76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH	11776	PERF.11178	- 11437	
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-			22
07		1178 N	736	-0-	-442	-0-	733	2	3 9	N	3			25
08		806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-			25
09		720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-			25
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			25
11		780 N	667	-0-	-113	-0-	667	2		N	-0-			25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958	- 11198	
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1987	2	N	-0-		68
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	2	N	-0-		68
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	25	1	1993	2	N	-0-		68
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	N	-0-		68
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1	2441	2	N	-0-		68
*11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2136	2	N	-0-		68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	11505	PERF.11067	- 11346	
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	76	1	2926	2	N	5		45
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	92	1	3033	2	N	-0-		45
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	78	1	2073	2	N	-0-		45
09		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	2		47
10		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	2	N	8		55
*11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	2	N	-0-		55

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906	- 10912	
06		660 N	383	-0-	-277	-0-	383	2		N	-0-			23
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4 9	N	4			27
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6 9	N	5			32
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			32
10		775 N	715	-0-	-60	-0-	714	2	1 9	N	1			33
11		690 N	673	-0-	-17	-0-	671	2	2 9	N	2			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563											
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	57 1	2420 2	N	17		65
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	19 9					
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	70 1	2502 2	N	-0-		65
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	64 1	1810 2	N	-0-		65
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	78 1	2408 2	N	-0-		65
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	65 1	1998 2	N	-0-		65
						79 1	1933 2	N	-0-		65
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292											
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2377 2	2 9	N	2		70
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	9 1	2419 2	N	-0-		70
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	26 1	2325 2	N	5		75
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	6 9					
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	18 1	2188 2	N	2		77
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2 9					
						19 1	2275 2	N	6		83
						7 9					
						37 1	2249 2	N	2		85
						2 9					
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148											
06	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1157 2	19 9	N	17		85
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		85
08	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1206 2	14 9	N	13		98
09	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1018 2	8 9	N	7		105
10	1302 N	860	-0-	-442	-0-	854 2	6 9	N	5		110
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346 2	9 9	N	8		118
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228											
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121 1	3533 2	N	-0-		-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	194 1	3943 2	N	-0-		-0-
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	118 1	3390 2	N	-0-		-0-
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	111 1	5936 2	N	-0-		-0-
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	188 1	6115 2	N	-0-		-0-
*11	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	10 1	5404 2	N	-0-		-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102											
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	76 1	2648 2	N	3		50
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	24 1	738 2	N	-0-		50
08	2263 N	411	-0-	-1852	-0-	16 1	395 2	N	-0-		50
09	2730 N	192	-0-	-2538	-0-	7 1	185 2	N	-0-		50
10	775 N	363	-0-	-412	-0-	13 1	350 2	N	-0-		50
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	9 1	191 2	N	-0-		50
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476											
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-		107
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		107
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492 2	1 9	N	1		108
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-		108
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-		108
*11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618 2	2 9	N	2		110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004												TOTAL DEPTH	13750	PERF.11994 - 13364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3210 X	3052	-0-	-158	-0-	160 1	2892 2	N	-0-			95	
07		3317 X	3123	-0-	-194	-0-	177 1	2946 2	N	-0-			95	
08		3906 X	2997	-0-	-909	-0-	190 1	2807 2	N	-0-			95	
09		3780 X	3030	-0-	-750	-0-	184 1	2846 2	N	-0-			95	
10		3906 X	2969	-0-	-937	-0-	181 1	2788 2	N	-0-			95	
11		3060 X	2596	-0-	-464	-0-	177 1	2419 2	N	-0-			95	

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10800 - 11042
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	52 1	1620 2	N	-0-			112	
07		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	59 1	1633 2	N	-0-			112	
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70 1	1596 2	N	-0-			112	
09		1680 N	1588	-0-	-92	-0-	62 1	1517 2	N	8			120	
							9 9							
10		1705 N	1625	-0-	-80	-0-	64 1	1557 2	N	4			124	
							4 9							
11		1620 N	1545	-0-	-75	-0-	73 1	1472 2	N	-0-			124	

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11984 - 12390
06		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	168 1	1019 2	N	-0-			-0-	
07		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	179 1	1202 2	N	-0-			-0-	
08		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	214 1	1107 2	N	-0-			-0-	
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	204 1	1088 2	N	-0-			-0-	
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	207 1	1208 2	N	-0-			-0-	
11		1290 N	1093	-0-	-197	-0-	141 1	952 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11160 - 11168
06		3240 X	3132	-0-	-108	-0-	134 1	2998 2	N	-0-			187	
07		3410 X	2762	-0-	-648	-0-	130 1	2632 2	N	-0-			187	
08		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	216 1	3811 2	N	-0-			187	
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	187 1	3473 2	N	-0-			187	
10		3348 X	3275	-0-	-73	-0-	168 1	3107 2	N	-0-			187	
11		3900 X	2972	-0-	-928	-0-	175 1	2797 2	N	-0-			187	

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004												TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 - 11220
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	96 1	2042 2	N	-0-			28	
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	99 1	1940 2	N	-0-			28	
08		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	120 1	2035 2	N	-0-			28	
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	113 1	2019 2	N	-0-			28	
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	115 1	2050 2	N	-0-			28	
11		2100 N	1993	-0-	-107	-0-	121 1	1872 2	N	-0-			28	

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 - 11074
06		3000 N	3367	-0-	367	367	3325 2	42 9	N	38			208	
07		2623 N	2256	-0-	-367	-0-	2246 2	10 9	N	9	183 1		34	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	399 2	10 9	N	9			43	
09		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2119 2	26 9	N	24			67	
10		813 X	813	-0-	-0-	-0-	804 2	9 9	N	8			75	
*11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			75	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	3281 X	3281 -0- -0- -0-	227 1 3052 2 N	2		97						
07	3318 X	3318 -0- -0- -0-	242 1 3067 2 N	8		105						
08	3472 X	3234 -0- -238 -0-	257 1 2971 2 N	5		110						
09	3360 X	3350 -0- -10 -0-	258 1 3081 2 N	10		120						
10	3472 X	3451 -0- -21 -0-	267 1 3181 2 N	3		123						
11	3270 X	3246 -0- -24 -0-	269 1 2908 2 N	63	166 1	20						

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
06	1710 X	759 -0- -951 -0-	722 2 37 9 N	34		89						
07	2294 X	765 -0- -1529 -0-	725 2 40 9 N	36		125						
08	2015 N	862 -0- -1153 -0-	829 2 33 9 N	30		155						
09	1135 N	1135 -0- -0- -0-	1100 2 35 9 N	32		187						
10	1092 N	1092 -0- -0- -0-	1085 2 7 9 N	6		193						
*11	1140 N	1140 -0- -0- -0-	1136 2 4 9 N	4		197						

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324												
06	1953 N	1953 -0- -0- -0-	93 1 1860 2 N	-0-		128						
07	1952 N	1952 -0- -0- -0-	100 1 1852 2 N	-0-		128						
08	2069 N	2069 -0- -0- -0-	120 1 1949 2 N	-0-		128						
09	2003 N	2003 -0- -0- -0-	111 1 1891 2 N	1		129						
10	2427 N	2427 -0- -0- -0-	136 1 2291 2 N	-0-		129						
*11	2419 N	2419 -0- -0- -0-	153 1 2266 2 N	-0-		129						

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262												
06	1903 N	1903 -0- -0- -0-	43 1 1860 2 N	-0-		52						
07	1488 N	1446 -0- -42 -0-	39 1 1407 2 N	-0-		52						
08	1488 N	1399 -0- -89 -0-	47 1 1352 2 N	-0-		52						
09	1440 N	1318 -0- -122 -0-	41 1 1277 2 N	-0-		52						
10	1457 N	1343 -0- -114 -0-	42 1 1301 2 N	-0-		52						
11	1350 N	932 -0- -418 -0-	36 1 896 2 N	-0-		52						

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
06	2946 X	2946 -0- -0- -0-	2945 2 1 9 N	1		109						
07	3299 X	3299 -0- -0- -0-	3299 2 N	-0-		109						
08	2821 X	2733 -0- -88 -0-	2733 2 N	-0-		109						
09	2940 X	2527 -0- -413 -0-	2527 2 N	-0-		109						
10	3286 X	3108 -0- -178 -0-	3108 2 N	-0-		109						
11	3180 X	2390 -0- -790 -0-	2390 2 N	-0-		109						

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161												
06	1352 N	1352 -0- -0- -0-	45 1 1307 2 N	-0-		133						
07	1353 N	1353 -0- -0- -0-	51 1 1302 2 N	-0-		133						
08	1091 N	1091 -0- -0- -0-	48 1 1043 2 N	-0-		133						
09	1747 N	1747 -0- -0- -0-	73 1 1674 2 N	-0-		133						
10	1573 N	1573 -0- -0- -0-	66 1 1507 2 N	-0-		133						
*11	1391 N	1391 -0- -0- -0-	69 1 1322 2 N	-0-		133						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005												TOTAL DEPTH 11350	PERF.11112 - 11122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-	90
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	N	-0-	90
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1347	2	N	-0-	90
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-	90
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-	90
*11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-	90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005												TOTAL DEPTH 12700	PERF.11940 - 12574	
06		2857 N	2781	-0-	-76	-0-	-0-	143	1	2638	2	N	-0-	35
07		3100 N	11985	-0-	8885	-0-	-0-	663	1	11322	2	N	-0-	35
08		3100 N	9798	-0-	6698	-0-	-0-	608	1	9190	2	N	-0-	35
09		3000 N	8134	-0-	5134	-0-	-0-	484	1	7650	2	N	-0-	35
10		28659 X	7942	-0-	-20717	-0-	-0-	474	1	7468	2	N	-0-	35
*11		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	6662	2	N	-0-	35

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005												TOTAL DEPTH 12650	PERF.11948 - 12330	
06		1440 N	1189	-0-	-251	-0-	-0-	58	1	1131	2	N	-0-	78
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	N	-0-	78
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1616	2	N	-0-	78
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	N	-0-	78
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	2	N	-0-	78
*11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	-0-	78

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005												TOTAL DEPTH 14500	PERF.13514 - 13984	
06		12180 X	10748	-0-	-1432	-0-	-0-	223	1	10525	2	N	-0-	-0-
07		12586 X	10438	-0-	-2148	-0-	-0-	362	1	10076	2	N	-0-	-0-
08		12493 X	12204	-0-	-289	-0-	-0-	260	1	11944	2	N	-0-	-0-
09		12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	-0-	61	1	10552	2	N	-0-	-0-
10		12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	-0-	196	1	11111	2	N	-0-	-0-
11		11820 X	10594	-0-	-1226	-0-	-0-	10594	2			N	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005												TOTAL DEPTH 12700	PERF.11915 - 12554	
06		9510 X	8693	-0-	-817	-0-	-0-	418	1	8274	2	N	1	20
07		8866 X	8690	-0-	-176	-0-	-0-	453	1	8235	2	N	2	22
08		9207 X	8692	-0-	-515	-0-	-0-	511	1	8181	2	N	-0-	22
09		8910 X	8400	-0-	-510	-0-	-0-	473	1	7925	2	N	2	24
10		9207 X	8506	-0-	-701	-0-	-0-	481	1	8025	2	N	-0-	24
11		8700 X	7938	-0-	-762	-0-	-0-	508	1	7430	2	N	-0-	24

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH 14350	PERF.13607 - 13720	
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-	-0-
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	5618	-0-	2518	-0-	-0-	337	1	5281	2	N	-0-	-0-
09		3000 N	5694	-0-	2694	-0-	-0-	327	1	5367	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3810	-0-	710	-0-	-0-	5922	2	3590	2	N	-0-	-0-
*11		9111 X	3189	-0-	-5922	-0-	-0-	208	1	2981	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	201 1	4679 2	N	5			129
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	6 9						129
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	223 1	4706 2	N	-0-			134
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	254 1	4635 2	N	5			134
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	6 9						134
*11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	227 1	4365 2	N	-0-			134
						238 1	4554 2	N	-0-			134
						256 1	4218 2	N	-0-			134

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444												
06	3000 N	4179	-0-	1179	6391	139 1	4025 2	N	14			144
07	10684 X	4293	-0-	-6391	-0-	15 9						144
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	161 1	4132 2	N	-0-			150
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	191 1	4122 2	N	6			150
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	7 9						167
*11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	167 1	3835 2	N	-0-			167
						156 1	3561 2	N	17			167
						19 9						167
						172 1	3306 2	N	-0-			167

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
06	3000 N	3138	-0-	138	5389	83 1	3041 2	N	13			95
07	3100 N	3054	-0-	-46	5343	14 9						95
08	8463 X	3120	-0-	-5343	-0-	93 1	2961 2	N	-0-			97
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	117 1	3001 2	N	2			117
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2 9						120
*11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	94 1	2594 2	N	20			120
						22 9						120
						101 1	2790 2	N	3			120
						3 9						120
						111 1	2476 2	N	-0-			120

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	79 1	1428 2	N	-0-			-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96 1	1614 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	97 1	1444 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1092	-0-	-408	-0-	66 1	1026 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	96 1	1483 2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	69 1	946 2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
06	2730 X	2387	-0-	-343	-0-	127 1	2260 2	N	-0-			45
07	3813 X	2810	-0-	-1003	-0-	161 1	2649 2	N	-0-			45
08	3813 X	2675	-0-	-1138	-0-	171 1	2504 2	N	-0-			45
09	3690 X	2655	-0-	-1035	-0-	163 1	2492 2	N	-0-			45
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	163 1	2473 2	N	-0-			45
11	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	172 1	2315 2	N	-0-			45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	127 1	2107 2	N	-0-			50
07	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	135 1	2084 2	N	-0-			50
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	137 1	1892 2	N	-0-			50
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	164 1	2360 2	N	-0-			50
10	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	128 1	1835 2	N	-0-			50
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	153 1	1944 2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			142
07	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	54	1	1201	2	N	-0-			142
08	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	59	1	1120	2	N	-0-			142
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	N	-0-			142
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-			142
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			142

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

06	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	165	1	11330	2	N	-0-			-0-
07	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	323	1	11037	2	N	-0-			-0-
08	11036 X	10535	-0-	-501	-0-	158	1	10377	2	N	-0-			-0-
09	11490 X	9847	-0-	-1643	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
10	11873 X	9837	-0-	-2036	-0-	108	1	9729	2	N	-0-			-0-
11	11490 X	10789	-0-	-701	-0-	10789	2			N	-0-			-0-

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

06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	8			53
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	45	1	1024	2	N	-0-			53
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	53	1	1031	2	N	-0-			53
09	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	2	N	-0-			53
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	-0-			53
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-			53

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

06	2490 X	1748	-0-	-742	-0-	1728	2	20	9	N	18			53
07	2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-			53
08	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-			53
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-			53
10	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-			53
11	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-			53

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

06	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	345	1	9330	2	N	-0-			-0-
07	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	536	1	10306	2	N	-0-			-0-
08	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	371	1	9857	2	N	-0-			-0-
09	9690 X	8658	-0-	-1032	-0-	181	1	8477	2	N	-0-			-0-
10	10850 X	9218	-0-	-1632	-0-	298	1	8920	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	8896	-0-	-1604	-0-	39	1	8857	2	N	-0-			-0-

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

06	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2600	2	118	9	N	107			307
07	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2728	2	127	9	N	115	190	1	232
08	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2753	2	167	9	N	152	189	1	195
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3343	2	156	9	N	142	193	1	144
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3073	2	129	9	N	117			261
11	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2486	2	17	9	N	15	196	1	80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006										TOTAL DEPTH 15443	PERF.11801 - 13164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	6270 X	6095	-0-	-175	-0-		354 1	5741 2	N	-0-		42
07	6479 X	5425	-0-	-1054	-0-		337 1	5088 2	N	-0-		42
08	6479 X	5632	-0-	-847	-0-		387 1	5245 2	N	-0-		42
09	6240 X	5314	-0-	-926	-0-		352 1	4962 2	N	-0-		42
10	6448 X	5502	-0-	-946	-0-		366 1	5136 2	N	-0-		42
11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-		390 1	4896 2	N	-0-		42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 12750	PERF.11966 - 12591	
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		190 1	2971 2	Y	-0-		8
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		239 1	3484 2	Y	-0-		8
08	3224 X	2928	-0-	-296	-0-		207 1	2721 2	Y	-0-		8
09	3150 X	2585	-0-	-565	-0-		176 1	2409 2	Y	-0-		8
10	3720 X	2438	-0-	-1282	-0-		167 1	2271 2	Y	-0-		8
11	3600 X	2099	-0-	-1501	-0-		159 1	1940 2	Y	-0-		8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH 14500	PERF.11928 - 12628	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		106 1	1321 2	N	-0-		-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		111 1	1308 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1318	-0-	-77	-0-		111 1	1207 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1019	-0-	-421	-0-		84 1	935 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1289	-0-	-137	-0-		106 1	1183 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	985	-0-	-305	-0-		88 1	897 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14315	PERF.13342 - 13797	
06	11190 X	10365	-0-	-825	-0-		262 1	10103 2	N	-0-		-0-
07	10633 X	9665	-0-	-968	-0-		378 1	9287 2	N	-0-		-0-
08	10447 X	8844	-0-	-1603	-0-		229 1	8615 2	N	-0-		-0-
09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-		122 1	11704 2	N	-0-		-0-
10	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-		340 1	15222 2	N	-0-		-0-
*11	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-		13188 2		N	-0-		-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH 14628	PERF.12130 - 13468	
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-		194 1	3392 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3549	-0-	-264	-0-		206 1	3343 2	N	-0-		-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		235 1	3394 2	N	-0-		-0-
09	3600 X	3460	-0-	-140	-0-		215 1	3245 2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3597	-0-	-123	-0-		224 1	3373 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3436	-0-	-164	-0-		240 1	3196 2	N	-0-		-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH 13600	PERF.11214 - 11902	
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-		68 1	1105 2	N	-0-		7
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-		61 1	923 2	N	-0-		7
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-		74 1	998 2	N	-0-		7
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		114 1	1608 2	N	-0-		7
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		110 1	1540 2	N	-0-		7
*11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		124 1	1545 2	N	-0-		7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563											
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	11958 - 13752			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		230	1	4671	2	N	-0-			155
07	4898 X	4701	-0-	-197	-0-		74	1	4627	2	N	-0-			155
08	4960 X	4000	-0-	-960	-0-		231	1	3769	2	N	-0-			155
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		274	1	4699	2	N	-0-			155
10	4960 X	4266	-0-	-694	-0-		236	1	4030	2	N	-0-			155
11	4800 X	4335	-0-	-465	-0-		272	1	4063	2	N	-0-			155

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221095	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11910 - 12360			
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		241	1	3746	2	N	-0-			-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		268	1	3880	2	N	-0-			-0-
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		288	1	3758	2	N	-0-			-0-
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		258	1	3504	2	N	-0-			-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		271	1	3660	2	N	-0-			-0-
*11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		291	1	3522	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221447	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	11614 - 12487			
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		153	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-		179	1	2866	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3263	-0-	163	163		214	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3213	-0-	213	376		202	1	3011	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3294	-0-	194	570		208	1	3086	2	N	-0-			-0-
*11	3804 X	3234	-0-	-570	-0-		228	1	3006	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222469	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11646 - 12176			
06	2771 N	1534	-0-	-1237	-0-		92	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		98	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-		118	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-		108	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-		98	1	1347	2	N	-0-			-0-
*11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		103	1	1269	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13730 - 13846			
06	17250 X	16236	-0-	-1014	-0-		732	1	15504	2	N	-0-			-0-
07	17019 X	16183	-0-	-836	-0-		950	1	15233	2	N	-0-			-0-
08	17267 X	16673	-0-	-594	-0-		761	1	15912	2	N	-0-			-0-
09	16710 X	14805	-0-	-1905	-0-		451	1	14354	2	N	-0-			-0-
10	17267 X	16355	-0-	-912	-0-		683	1	15672	2	N	-0-			-0-
11	16230 X	15387	-0-	-843	-0-		217	1	15170	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728			
06	1590 N	1459	-0-	-131	-0-		86	1	1373	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-		78	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1500	-0-	-50	-0-		104	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		99	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-		76	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1436	-0-	-4	-0-		107	1	1329	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FULTON, REBA //CONT.// 278563												
WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	206	1	4055	2	N	-0-	35
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	N	-0-	35
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	249	1	3967	2	N	-0-	35
09	3990 X	3705	-0-	-285	-0-	209	1	3496	2	N	-0-	35
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	302	1	5019	2	N	-0-	35
*11	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	385	1	5610	2	N	-0-	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
06	1980 N	1087	-0-	-893	-0-	64	1	1023	2	N	-0-	-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	60	1	888	2	N	-0-	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	995	2	N	-0-	-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-	-0-
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-	35
07	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	114	1	2217	2	N	-0-	35
08	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	131	1	2222	2	N	-0-	35
09	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	121	1	2151	2	N	-0-	35
10	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	123	1	2188	2	N	-0-	35
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
06	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	110	1	3586	2	N	-0-	-0-
07	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	121	1	3437	2	N	-0-	-0-
08	3906 X	3318	-0-	-588	-0-	135	1	3183	2	N	-0-	-0-
09	3690 X	3200	-0-	-490	-0-	122	1	3078	2	N	-0-	-0-
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	135	1	3386	2	N	-0-	-0-
11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	150	1	3112	2	N	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	32	1	517	2	N	-0-	-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	2	N	-0-	-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	N	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-	-0-
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	2	N	-0-	-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	47	1	585	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																	
06		1740 X	1721	-0-	-19	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	780	1	11259	2	N	-0-					-0-
08		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	856	1	11126	2	N	-0-					-0-
09		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	710	1	9585	2	N	-0-					-0-
10		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	699	1	9409	2	N	-0-					-0-
*11		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	744	1	8981	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																	
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	N	-0-					-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-					-0-
08		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2693	2	N	-0-					-0-
09		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	2	N	-0-					-0-
10		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	201	1	2765	2	N	-0-					-0-
*11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	183	1	2252	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																	
06		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					-0-
07		2170 N	1596	-0-	-574	-0-	97	1	1499	2	N	-0-					-0-
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-					-0-
09		2190 N	1670	-0-	-520	-0-	109	1	1561	2	N	-0-					-0-
10		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
*11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																	
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	3					7
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-	4	1			3
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	1					4
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	1					5
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					5
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	103	1	1730	2	Y	4	8
07	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	118	1	2040	2	Y	3 5 1	6
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	154	1	2546	2	Y	1	7
09	1830 N	1513	-0-	-317	-0-	88	1	1424	2	Y	1	8
10	2170 N	1586	-0-	-584	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-	8
11	2190 N	1686	-0-	-504	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-	8

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	4	8
07	775 N	674	-0-	-101	-0-	37	1	636	2	Y	1 5 1	4
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	1	5
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	29	1	470	2	Y	1	6
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-	6
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-	6

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	61	1	1045	2	Y	1	1
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-	1
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-	1
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	64	1	997	2	Y	-0-	1
11	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	62	1	966	2	Y	-0-	1

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
06	2460 N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-	3
07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1 2 1	2
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	147	1	2434	2	Y	1	3
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	1	4
10	2728 N	2566	-0-	-162	-0-	153	1	2413	2	Y	-0-	4
11	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-	4

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3	7
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1 4 1	4
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	1	5
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	3	8
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-	8
11	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-	8

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	6		13
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8 1	7
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	1		8
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1822	2	Y	3		11
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-		11
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	2	Y	-0-		11

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

06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4		8
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5 1	4
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	1		5
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	3		8
10	1333 N	982	-0-	-351	-0-	59	1	923	2	Y	-0-		8
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1675	2	Y	-0-		8

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

06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	5		11
07	6510 X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7 1	7
08	6324 X	5660	-0-	-664	-0-	323	1	5336	2	Y	1		8
09	6120 X	5592	-0-	-528	-0-	327	1	5262	2	Y	3		11
10	6324 X	5571	-0-	-753	-0-	333	1	5238	2	Y	-0-		11
11	6120 X	5094	-0-	-1026	-0-	308	1	4786	2	Y	-0-		11

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

06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	11		19
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12 1	8
08	5549 X	5391	-0-	-158	-0-	307	1	5083	2	Y	1		9
09	5370 X	5084	-0-	-286	-0-	297	1	4785	2	Y	2		11
10	5549 X	5288	-0-	-261	-0-	316	1	4972	2	Y	-0-		11
11	5280 X	4981	-0-	-299	-0-	300	1	4681	2	Y	-0-		11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
PRIER, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5		8
						6	9						
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5 1	6
						3	9						
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	1		7
						1	9						
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	Y	1		8
						1	9						
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-		8
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-		8

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

06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	6		14
						7	9						
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9 1	7
						2	9						
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2046	2	Y	1		8
						1	9						
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	Y	4		12
						4	9						
10	2015 N	1372	-0-	-643	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-		12
11	2040 N	856	-0-	-1184	-0-	52	1	804	2	Y	-0-		12

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

06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	3		6
						3	9						
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	4 1	2
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	1		3
						1	9						
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	Y	1		4
						1	9						
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-		4
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-		4

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

06	2400 N	2115	-0-	-285	-0-	118	1	1994	2	Y	3		6
						3	9						
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2266	2	Y	1	4 1	3
						1	9						
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	137	1	2261	2	Y	1		4
						1	9						
09	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	119	1	1912	2	Y	3		7
						3	9						
10	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-		7
11	2130 N	1704	-0-	-426	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-		7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 183886		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1870	2	Y	3			4
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-	2	1	2
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	117	1	1935	2	Y	2			4
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	Y	1			5
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-			5
11	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-			5

FRIER, R. H.		WELL #:		2		RRCID -> 184668		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493			
06	5940 X	4899	-0-	-1041	-0-	274	1	4621	2	Y	4			9
07	6138 X	5883	-0-	-255	-0-	323	1	5556	2	Y	4	6	1	7
08	6355 X	5806	-0-	-549	-0-	332	1	5473	2	Y	1			8
09	6000 X	5575	-0-	-425	-0-	326	1	5247	2	Y	2			10
10	5890 X	5528	-0-	-362	-0-	330	1	5198	2	Y	-0-			10
11	5700 X	4473	-0-	-1227	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-			10

MILLER-MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 185201		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924			
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	2	Y	3			4
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1	2
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	2	Y	1			3
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	1			4
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-			4
*11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y	-0-			4

FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		3		RRCID -> 187253		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612			
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	69	1	1150	2	Y	5			8
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	67	1	1149	2	Y	3	5	1	6
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	Y	1			7
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	3			10
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	-0-			10
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-			10

FRIER, R. H.		WELL #:		3		RRCID -> 187322		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454			
06	4350 X	3619	-0-	-731	-0-	203	1	3410	2	Y	5			12
07	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1	7
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	1			8
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	3882	2	Y	3			11
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	Y	-0-			11
*11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	272	1	4242	2	Y	-0-			11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	769	-0-	-1781	-0-	43	1	724	2	Y	2		7
07	2635 X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4 1	4
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	1		5
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	3		8
10	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-		8
11	1980 N	1206	-0-	-774	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-		8

LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11084 - 11570
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2127	2	Y	6		14
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	129	1	2215	2	Y	2	9 1	7
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	1		8
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	131	1	2110	2	Y	4		12
10	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	137	1	2154	2	Y	-0-		12
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	Y	-0-		12

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11606 - 11747
06	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	114	1	1932	2	Y	3		5
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	2	3 1	4
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	Y	1		5
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1634	2	Y	1		6
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-		6
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	Y	-0-		6

FRIER, MICHAEL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	10990 - 11919
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4004	2	Y	5		8
07	4340 X	3975	-0-	-365	-0-	218	1	3753	2	Y	4	5 1	7
08	4557 X	3565	-0-	-992	-0-	203	1	3361	2	Y	1		8
09	4410 X	3447	-0-	-963	-0-	201	1	3245	2	Y	1		9
10	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	234	1	3686	2	Y	-0-		9
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	261	1	4082	2	Y	-0-		9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
FISHER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	10586 - 11352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	766	-0-	-254	-0-	42	1	721	2	Y	3			3
07	961 N	646	-0-	-315	-0-	3	9	610	2	Y	-0-	2	1	1
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	36	1	587	2	Y	-0-			1
09	780 N	332	-0-	-448	-0-	35	1	312	2	Y	-0-			1
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	20	1	454	2	Y	-0-			1
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	29	1	507	2	Y	-0-			1

WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200196	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	10677 - 11480		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11605 - 11723		
06	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	178	1	2998	2	Y	4			8
07	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	4	9	3051	2	Y	3	5	1	6
08	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	178	1	3100	2	Y	2			8
09	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	2	9	2920	2	Y	2			10
10	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	181	1	3052	2	Y	-0-			10
11	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	2	9	2935	2	Y	-0-			10

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815		
06	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	253	1	4262	2	Y	4			9
07	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	4	9	4260	2	Y	4	6	1	7
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	248	1	4636	2	Y	2			9
09	4440 X	4340	-0-	-100	-0-	281	1	4085	2	Y	1			10
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	254	1	4089	2	Y	-0-			10
11	4440 X	3970	-0-	-470	-0-	1	9	3731	2	Y	-0-			10

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201096	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10252 - 11343		
06	2970 X	2900	-0-	-70	-0-	162	1	2732	2	Y	5			13
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	6	9	2834	2	Y	2	8	1	7
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	165	1	2787	2	Y	1			8
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	2	Y	3			11
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	1	9	2733	2	Y	-0-			11
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	166	1	2680	2	Y	-0-			11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MILLER-MARTIN		WELL #:		4		RRCID -> 202355		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11752 - 12944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	111	1	1884	2	Y	2		8
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	113	1	1954	2	Y	1	5 1	4
08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	117	1	1942	2	Y	1		5
09	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	114	1	1833	2	Y	1		6
10	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	124	1	1943	2	Y	-0-		6
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-		6

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 203876		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11573 - 11694	
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2589	2	Y	2		3
07	2852 X	2740	-0-	-112	-0-	151	1	2588	2	Y	1	2 1	2
08	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	137	1	2262	2	Y	1		3
09	3540 X	2328	-0-	-1212	-0-	136	1	2191	2	Y	1		4
10	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	135	1	2126	2	Y	-0-		4
11	2730 X	2151	-0-	-579	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-		4

MILLER-MARTIN		WELL #:		3		RRCID -> 204027		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11366 - 13024	
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	2		8
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	1	5 1	4
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	1		5
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	Y	1		6
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-		6
*11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	Y	-0-		6

FRIER, R. H.		WELL #:		4		RRCID -> 205178		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11306 - 11584	
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	Y	5		11
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	2	Y	3	7 1	7
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	1		8
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	2	Y	3		11
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-		11
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	136	1	2118	2	Y	-0-		11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. PRIER, R. H.		//CONT.// //CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
				501545		WELL #:	5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349 - 11473
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	160	1	2703	2	Y	6		12	
07	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	164	1	2808	2	Y	2	7 1	7	
08	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	174	1	2865	2	Y	1		8	
09	2970 X	2769	-0-	-201	-0-	162	1	2605	2	Y	2		10	
10	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	Y	-0-		10	
11	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-		10	

FISHER, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623 - 12905		
06	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-		-0-	
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	121	1	2076	2	Y	-0-		-0-	
08	2139 N	1775	-0-	-364	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-		-0-	
09	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-		-0-	
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	154	1	2431	2	Y	-0-		-0-	
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	Y	-0-		-0-	

ROY FISHER				WELL #:	4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860 - 11350		
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	35	1	592	2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	34	1	591	2	Y	-0-		-0-	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-		-0-	
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	Y	-0-		-0-	
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-		-0-	
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-		-0-	

MILLER-MARTIN				WELL #:	5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770 - 11783		
06	2460 N	2420	-0-	-40	-0-	136	1	2283	2	Y	1		2	
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	138	1	2367	2	Y	1	1 1	2	
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	149	1	2458	2	Y	-0-		2	
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-		2	
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2508	2	Y	-0-		2	
*11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	2	Y	-0-		2	

RAMBO, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650 - 11650		
06	2550 N	2358	-0-	-192	-0-	132	1	2225	2	Y	1		2	
07	2542 N	2360	-0-	-182	-0-	130	1	2229	2	Y	1	1 1	2	
08	2511 N	2318	-0-	-193	-0-	132	1	2186	2	Y	-0-		2	
09	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-		2	
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-		2	
*11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2194	2	Y	-0-		2	

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	130	1	2181	2	Y	1			2
07	2635 N	2295	-0-	-340	-0-	126	1	2168	2	Y	1	1	1	2
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	140	1	2307	2	Y	-0-			2
09	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	134	1	2175	2	Y	-0-			2
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	-0-			2
11	2370 N	2324	-0-	-46	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-			2

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

06	2190 N	1940	-0-	-250	-0-	109	1	1831	2	Y	-0-			-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-			-0-
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	160	1	2656	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	113	1	1825	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-			-0-
*11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	3210 X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	2935	2	N	8			167
07	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	2991	2	N	9			176
08	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2801	2	N	3			179
09	2970 X	2785	-0-	-185	-0-	162	1	2621	2	N	2			181
10	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2393	2	N	3			184
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	163	1	2538	2	N	-0-			184

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

06	3750 X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	3477	2	Y	3			4
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	1	2	1	3
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	223	1	3680	2	Y	1			4
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	3441	2	Y	1			5
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	Y	-0-			5
*11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	220	1	3422	2	Y	-0-			5

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		8400 X	8388	-0-	-12	-0-	469 1	7910 2	N	8		117
07		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	480 1	8253 2	N	4		121
08		7967 X	7880	-0-	-87	-0-	449 1	7428 2	N	3		124
09		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	517 1	8334 2	N	7		131
10		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	560 1	8807 2	N	6		137
*11		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	487 1	7590 2	N	20		157
							22 9					

Whaley, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
06		4230 X	2568	-0-	-1662	-0-	144 1	2424 2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	131 1	2270 2	Y	1		1
08		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	68 1	1116 2	Y	-0-		1
09		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	83 1	1339 2	Y	-0-		1
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	78 1	1224 2	Y	-0-		1
*11		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	72 1	1133 2	Y	-0-		1

Whaley, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120												
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	165 1	2772 2	N	-0-		-0-
07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	155 1	2668 2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2732	-0-	-27	-0-	156 1	2576 2	N	-0-		-0-
09		2670 X	2599	-0-	-71	-0-	152 1	2447 2	N	-0-		-0-
10		2759 X	1768	-0-	-991	-0-	105 1	1663 2	N	-0-		-0-
*11		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	191 1	2966 2	N	-0-		-0-

Marathon Oil Company 525380 Hulsey, Bud WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
06		4260 X	3937	-0-	-323	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	3832	-0-	-508	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
09		3990 X	3618	-0-	-372	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
*10		4123 X	3886	-0-	-237	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
11		3930 X	3764	-0-	-166	-0-	3764 2		N	-0-		-0-

O'BenCO, INC. 617512 Destefano WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902												
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732 2	2 9	N	2	2 8	-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152												
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-		26
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		26
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-		26
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		26
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		26
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-		26

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	15
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	15
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	15
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	15
10		465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	15
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467												
06		4800 X	3926	-0-	-874	-0-	3926	2			N	155
07		4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	155
08		4588 X	2616	-0-	-1972	-0-	2616	2			N	155
09		3930 X	3159	-0-	-771	-0-	3159	2			N	155
10		4309 X	3882	-0-	-427	-0-	3882	2			N	155
11		4170 X	3443	-0-	-727	-0-	3412	2	31	9	N	155

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942												
06		7470 X	7242	-0-	-228	-0-	7241	2	1	9	N	37
07		7719 X	7387	-0-	-332	-0-	7386	2	1	9	N	37
08		7595 X	6751	-0-	-844	-0-	6750	2	1	9	N	37
09		7350 X	7125	-0-	-225	-0-	7124	2	1	9	N	37
10		7471 X	6986	-0-	-485	-0-	6986	2			N	37
11		7230 X	6692	-0-	-538	-0-	6690	2	2	9	N	37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
06		720 N	346	-0-	-374	-0-	346	2			N	-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-
10		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
06		630 X	104	-0-	-526	-0-	104	2			N	65
07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	65
08		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	65
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	65
10		2759 X	729	-0-	-2030	-0-	729	2			N	65
11		2670 X	1264	-0-	-1406	-0-	1261	2	3	9	N	65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)			AMT	CODE	M	COND PROD	DISPOSITIONS
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-	-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-
08	1550 N	311	-0-	-1239	-0-	311	2			N	-0-	-0-
09	1500 N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-	-0-
10	1550 N	540	-0-	-1010	-0-	540	2			N	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	268	2	3	9	N	3	3 8 -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
06	5970 X	5684	-0-	-286	-0-	5682	2	2	9	N	2	2 8 103
07	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5916	2	1	9	N	1	1 8 103
08	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5683	2	1	9	N	1	1 8 103
09	5850 X	5604	-0-	-246	-0-	5602	2	2	9	N	2	2 8 103
10	6014 X	5589	-0-	-425	-0-	5589	2			N	-0-	103
11	5730 X	5393	-0-	-337	-0-	5390	2	3	9	N	3	3 8 103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276												
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-	28
07	3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2856	2			N	-0-	28
08	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597	2			N	-0-	28
09	3360 X	2548	-0-	-812	-0-	2548	2			N	-0-	28
10	3472 X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-	28
11	3360 X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-	28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
06	5640 X	783	-0-	-4857	-0-	783	2			N	-0-	-0-
07	4650 X		-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-
08	3627 X	2965	-0-	-662	-0-	2959	2	6	9	N	5	5 8 -0-
09	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3389	2	2	9	N	2	2 8 -0-
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-	-0-
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	N	4	4 8 -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2 8 58
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	58
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1 8 58
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1 8 58
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	58
11	750 N	613	-0-	-137	-0-	609	2	4	9	N	4	4 8 58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
06	5430 X	5217	-0-	-213	-0-	5217	2			N	-0-	22
07	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	5143	2			N	-0-	22
08	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7483	2	1	9	N	1	1 8 22
09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7043	2	2	9	N	2	2 8 22
10	5394 X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-	22
11	7230 X	4908	-0-	-2322	-0-	4905	2	3	9	N	3	3 8 22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
06	3420 X	2870	-0-	-550	-0-	2867	2	3	9	N	3	3 8 118
07	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	3095	2	2	9	N	2	2 8 118
08	3410 X	2517	-0-	-893	-0-	2514	2	3	9	N	3	3 8 118
09	3030 X	2459	-0-	-571	-0-	2457	2	2	9	N	2	2 8 118
10	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-	118
*11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	N	9	9 8 118

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	- 11814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	11895	PERF. 9698	- 11734				
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			57
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2	1	9	N	1	1	8			57
08	3999 X	3937	-0-	-62	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					57
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			57
10	3999 X	3634	-0-	-365	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					57
11	3810 X	2197	-0-	-1613	-0-	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10728	- 10914				
06	4470 X	4290	-0-	-180	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					60
07	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					60
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					60
09	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					60
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					60
11	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					60

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH	12297	PERF.10048	- 12135				
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					54
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					54
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	1	1	9	N	1	1	8			54
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	1	2	9	N	2	2	8			54
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					54
11	2760 N	100	-0-	-2660	-0-	-0-	100	2			N	-0-					54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9932	- 10290				
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	2			N	-0-					42
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-					42
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	2			N	-0-					42
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	12426	PERF.11752	- 11910				
06	4710 X	3570	-0-	-1140	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	3691	-0-	-1083	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4612	-0-	-7	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	-0-	5929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	12425	PERF.11226	- 11915				
06	4470 X	3268	-0-	-1202	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					47
07	4433 X	3122	-0-	-1311	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					47
08	4216 X	2144	-0-	-2072	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					47
09	3720 X	2272	-0-	-1448	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			47
10	3627 X	2696	-0-	-931	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					47
11	3270 X	2501	-0-	-769	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		255360 X	208549	-0-	-46811	-0-	208545 2	4	9	N	4 8	148
07		256339 X	210403	-0-	-45936	-0-	210402 2	1	9	N	1 8	148
08		247535 X	201420	-0-	-46115	-0-	201418 2	2	9	N	2 8	148
09		232500 X	185724	-0-	-46776	-0-	185722 2	2	9	N	2 8	148
10		225897 X	203285	-0-	-22612	-0-	203285 2			N	-0-	148
11		208560 X	197749	-0-	-10811	-0-	197741 2	8	9	N	7 8	148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
06		3690 X	3558	-0-	-132	-0-	3557 2	1	9	N	1 8	43
07		3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	2707 2			N	-0-	43
08		3813 X	84	-0-	-3729	-0-	84 2			N	-0-	43
09		3690 X	47	-0-	-3643	-0-	46 2	1	9	N	1 8	43
10		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2			N	-0-	43
*11		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3761 2	13	9	N	12 8	43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
06		5310 X	4762	-0-	-548	-0-	4762 2			N	-0-	242
07		5456 X	4783	-0-	-673	-0-	4783 2			N	-0-	242
08		5456 X	4488	-0-	-968	-0-	4488 2			N	-0-	242
09		5100 X	4870	-0-	-230	-0-	4870 2			N	-0-	242
10		5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716 2			N	-0-	242
11		4770 X	4569	-0-	-201	-0-	4569 2			N	-0-	242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
06		2910 X	1696	-0-	-1214	-0-	1696 2			N	-0-	7
07		3007 X	2525	-0-	-482	-0-	2525 2			N	-0-	7
08		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487 2			N	-0-	7
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	7
10		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2			N	-0-	7
11		2430 X	2326	-0-	-104	-0-	2326 2			N	-0-	7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
06		5370 X	4970	-0-	-400	-0-	4969 2	1	9	N	1 8	70
07		5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4815 2	1	9	N	1 8	70
08		5549 X	4450	-0-	-1099	-0-	4449 2	1	9	N	1 8	70
09		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5115 2	1	9	N	1 8	70
10		5146 X	4500	-0-	-646	-0-	4500 2			N	-0-	70
11		4980 X	2808	-0-	-2172	-0-	2807 2	1	9	N	1 8	70

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2			N	-0-	12
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2			N	-0-	12
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	12
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	12
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	12
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-	12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
06		917 X	917	-0-	-0-	-0-	914 2	3	9	N	3 8	43
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-	43
08		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1178 2	1	9	N	1 8	43
09		930 X	679	-0-	-251	-0-	678 2	1	9	N	1 8	43
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-	43
*11		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1529 2	3	9	N	3 8	43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	8645 2			N	-0-	57
07		9052 X	8809	-0-	-243	-0-	8809 2			N	-0-	57
08		9052 X	8934	-0-	-118	-0-	8934 2			N	-0-	57
09		8760 X	8427	-0-	-333	-0-	8426 2	1	9	N	1	57
10		8959 X	8441	-0-	-518	-0-	8441 2			N	-0-	57
11		8640 X	8087	-0-	-553	-0-	8086 2	1	9	N	1	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-	95
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	95
08		713 N	519	-0-	-194	-0-	519 2			N	-0-	95
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1	9	N	1	95
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-	95
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783 2	2	9	N	2	95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2			N	-0-	5
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2			N	-0-	5
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-	5
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	5
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	5
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
06		5010 X	4567	-0-	-443	-0-	4567 2			N	-0-	53
07		5177 X	4695	-0-	-482	-0-	4695 2			N	-0-	53
08		5053 X	4606	-0-	-447	-0-	4606 2			N	-0-	53
09		4800 X	4748	-0-	-52	-0-	4747 2	1	9	N	1	53
10		4898 X	4440	-0-	-458	-0-	4440 2			N	-0-	53
11		4560 X	4134	-0-	-426	-0-	4133 2	1	9	N	1	53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
06		209220 X	159307	-0-	-49913	-0-	159306 2	1	9	N	1	133
07		189224 X	159978	-0-	-29246	-0-	159977 2	1	9	N	1	133
08		189224 X	155304	-0-	-33920	-0-	155304 2			N	-0-	133
09		178920 X	145145	-0-	-33775	-0-	145144 2	1	9	N	1	133
10		176452 X	147599	-0-	-28853	-0-	147599 2			N	-0-	133
11		159300 X	116490	-0-	-42810	-0-	116489 2	1	9	N	1	133

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
06		296550 X	254040	-0-	-42510	-0-	254039 2	1	9	N	1	185
07		306435 X	262044	-0-	-44391	-0-	262043 2	1	9	N	1	185
08		303800 X	257295	-0-	-46505	-0-	257294 2	1	9	N	1	185
09		281370 X	244225	-0-	-37145	-0-	244224 2	1	9	N	1	185
10		286595 X	239698	-0-	-46897	-0-	239698 2			N	-0-	185
11		254040 X	229269	-0-	-24771	-0-	229266 2	3	9	N	3	185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
06		1008290 X	282865	-0-	-725425	-0-	282864 2	1	9	N	1	48
07		324695 X	324695	-0-	-0-	-0-	324694 2	1	9	N	1	48
08		323038 X	323038	-0-	-0-	-0-	323038 2			N	-0-	48
09		301352 X	301352	-0-	-0-	-0-	301351 2	1	9	N	1	48
10		290659 X	290659	-0-	-0-	-0-	290659 2			N	-0-	48
*11		273918 X	273918	-0-	-0-	-0-	273916 2	2	9	N	2	48

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 X	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-		20
07		279 X	174	-0-	-105	-0-	174	2	N	-0-		20
08		279 X	169	-0-	-110	-0-	169	2	N	-0-		20
09		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		20
10		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		20
*11		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
06		4230 X	3842	-0-	-388	-0-	3842	2	N	-0-		10
07		4247 X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2	N	-0-		10
08		4247 X	1583	-0-	-2664	-0-	1583	2	N	-0-		10
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-	2	N	-0-		10
10		4092 X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2	N	-0-		10
*11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	9	9 8	10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
06		312240 X	277661	-0-	-34579	-0-	277659	2	N	2	2 8	155
07		322648 X	277653	-0-	-44995	-0-	277652	2	N	1	1 8	155
08		322648 X	273632	-0-	-49016	-0-	273631	2	N	1	1 8	155
09		303480 X	260722	-0-	-42758	-0-	260721	2	N	1	1 8	155
10		304854 X	258503	-0-	-46351	-0-	258503	2	N	-0-		155
11		277650 X	247217	-0-	-30433	-0-	247213	2	N	4	2 8	157

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
06		4290 X	3375	-0-	-915	-0-	3375	2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3215	-0-	-970	-0-	3215	2	N	-0-		-0-
08		4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2	N	-0-		-0-
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-		-0-
*11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
06		3000 N	4549	-0-	1549	6605	4549	2	N	-0-		6
07		10134 X	3529	-0-	-6605	-0-	3529	2	N	-0-		6
08		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-		6
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		6
10		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-		6
*11		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-		6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3290	-0-	190	190	3290 2			N	-0-	-0-
08		1984 N	872	-0-	-1112	-0-	872 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	699	-0-	-621	-0-	699 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	614	-0-	-2176	-0-	614 2			N	-0-	-0-
11		2700 X	904	-0-	-1796	-0-	904 2			N	-0-	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MILLSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A												
06		1860 X	1218	-0-	-642	-0-	21 1	1197 2	Y		-0-	28
07		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	33 1	1828 2	Y		-0-	28
08		1550 X	1423	-0-	-127	-0-	21 1	1402 2	Y		-0-	28
09		1350 X	959	-0-	-391	-0-	18 1	941 2	Y		-0-	-0-
10		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	34 1	1998 2	Y		-0-	-0-
11		1800 X	1469	-0-	-331	-0-	18 1	1451 2	Y		-0-	-0-

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A												
06		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	49 1	2761 2	Y		-0-	25
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	58 1	3152 2	Y		-0-	25
08		3503 X	3413	-0-	-90	-0-	51 1	3362 2	Y		-0-	25
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	65 1	3459 2	Y	1	1 8	25
10		3503 X	3501	-0-	-2	-0-	59 1	3442 2	Y		-0-	25
11		3300 X	3016	-0-	-284	-0-	36 1	2980 2	Y		-0-	25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
06		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	289 1	3891 2	Y		-0-	-0-
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	229 1	4373 3	Y		-0-	-0-
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	213 1	3959 3	Y		-0-	-0-
09		4170 X	4021	-0-	-149	-0-	310 1	3711 2	Y		-0-	-0-
10		4588 X	4036	-0-	-552	-0-	198 1		Y		-0-	-0-
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y		NO RPT	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	268 1	3615 2	Y		-0-	-0-
07		3875 X	3577	-0-	-298	-0-	178 1	3399 3	Y		-0-	-0-
08		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	238 1	4437 3	Y		-0-	-0-
09		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	338 1	4046 2	Y		-0-	-0-
*10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	209 1		Y		-0-	-0-
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y		NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453														
BLAIR, JOHN		WELL #:		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	335	1	4504	2	Y	-0-				-0-
07		5983 X	5564	-0-	-419	-0-	276	1	5288	3	Y	-0-				-0-
08		6510 X	5626	-0-	-884	-0-	287	1	5339	3	Y	-0-				-0-
09		6300 X	5361	-0-	-939	-0-	414	1	4947	2	Y	-0-				-0-
10		6510 X	5251	-0-	-1259	-0-	258	1			Y	-0-				-0-
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11342	-	13072		
06		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	315	1	4242	2	Y	-0-				-0-
07		4898 X	4046	-0-	-852	-0-	201	1	3845	3	Y	-0-				-0-
08		4929 X	4685	-0-	-244	-0-	239	1	4446	3	Y	-0-				-0-
09		4770 X	4471	-0-	-299	-0-	345	1	4126	2	Y	-0-				-0-
10		4712 X	3471	-0-	-1241	-0-	170	1			Y	-0-				-0-
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	10984	-	13038		
06		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	Y	-0-				-0-
07		1674 X	1554	-0-	-120	-0-	77	1	1477	3	Y	-0-				-0-
08		1643 X	1568	-0-	-75	-0-	80	1	1488	3	Y	-0-				-0-
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	136	1	1620	2	Y	-0-				-0-
*10		3100 N	11823	-0-	8723	8723	581	1			Y	-0-				-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	7193					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11400	-	11870		
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	235	1	3159	2	Y	-0-				-0-
07		3503 X	2989	-0-	-514	-0-	148	1	2841	3	Y	-0-				-0-
08		3162 X	2452	-0-	-710	-0-	125	1	2327	3	Y	-0-				-0-
09		3390 X	2625	-0-	-765	-0-	202	1	2423	2	Y	-0-				-0-
10		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	142	1			Y	-0-				-0-
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.	11328	-	13246		
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	384	1	5166	2	Y	-0-				-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	292	1	5578	3	Y	-0-				-0-
08		5704 X	5534	-0-	-170	-0-	282	1	5252	3	Y	-0-				-0-
09		5550 X	5447	-0-	-103	-0-	420	1	5027	2	Y	-0-				-0-
10		5859 X	5099	-0-	-760	-0-	250	1			Y	-0-				-0-
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		32	RRCID ->	235832	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11268	-	12308		
06		3000 N	1864	-0-	-1136	1474	129	1	1735	2	Y	-0-				-0-
07		4493 X	3019	-0-	-1474	-0-	150	1	2869	3	Y	-0-				-0-
08		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	-0-				-0-
09		3270 X	2315	-0-	-955	-0-	179	1	2136	2	Y	-0-				-0-
10		3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	111	1			Y	-0-				-0-
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11421	-	12356		
06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-				-0-
07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1746	3	Y	-0-				-0-
08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-				-0-
09		2520 X	1575	-0-	-945	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-				-0-
10		2604 X	1555	-0-	-1049	-0-	76	1			Y	-0-				-0-
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453													
BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508			
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	493	1	6627	2	Y	-0-				-0-
07	7843 X	6713	-0-	-1130	-0-	333	1	6380	3	Y	-0-				-0-
08	7595 X	6575	-0-	-1020	-0-	335	1	6240	3	Y	-0-				-0-
09	7350 X	6745	-0-	-605	-0-	520	1	6225	2	Y	-0-				-0-
10	7378 X	7081	-0-	-297	-0-	348	1			Y	-0-				-0-
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.11238	- 12284			
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	245	1	3286	2	Y	-0-				-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	-0-				-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	185	1	3441	3	Y	-0-				-0-
09	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	272	1	3266	2	Y	-0-				-0-
10	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	177	1			Y	-0-				-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11360	- 12410			
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	268	1	3610	2	Y	-0-				-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	3	Y	-0-				-0-
08	5797 X	3865	-0-	-1932	-0-	197	1	3668	3	Y	-0-				-0-
09	5610 X	3668	-0-	-1942	-0-	282	1	3386	2	Y	-0-				-0-
10	4216 X	3638	-0-	-578	-0-	179	1			Y	-0-				-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11920	- 12536			
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3600	2	Y	-0-				-0-
07	3875 X	3407	-0-	-468	-0-	169	1	3238	3	Y	-0-				-0-
08	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	198	1	3676	3	Y	-0-				-0-
09	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	282	1	3384	2	Y	-0-				-0-
10	3999 X	643	-0-	-3356	-0-	32	1			Y	-0-				-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11394	- 12470			
06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	551	1	7417	2	Y	-0-				-0-
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	420	1	8036	3	Y	-0-				-0-
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	366	1	6801	3	Y	-0-				-0-
09	5940 X	3065	-0-	-2875	-0-	237	1	2828	2	Y	-0-				-0-
10	6138 X	2270	-0-	-3868	-0-	112	1			Y	-0-				-0-
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11362	- 12112			
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	530	1	7124	2	Y	-0-				-0-
07	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	427	1	8176	3	Y	-0-				-0-
08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	396	1	7363	3	Y	-0-				-0-
09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	573	1	6873	2	Y	-0-				-0-
*10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	362	1			Y	-0-				-0-
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453										
BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID -> 243021		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482 - 12586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	422 1	5683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6851 X	5518	-0-	-1333	-0-	274 1	5244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6696 X	6222	-0-	-474	-0-	317 1	5905 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6480 X	6003	-0-	-477	-0-	463 1	5540 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6448 X	5898	-0-	-550	-0-	290 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 243463		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438 - 12210		
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	242 1	3255 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176 1	3367 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	172 1	3208 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3267	-0-	-393	-0-	252 1	3015 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	170 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		13	RRCID -> 243465		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558 - 12340		
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	279 1	3755 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	248 1	4751 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	208 1	3867 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	303 1	3625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4991 X	3863	-0-	-1128	-0-	190 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID -> 244073		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464 - 12368		
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	459 1	6187 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	324 1	6192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	392 1	7285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	560 1	6700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7316 X	7293	-0-	-23	-0-	358 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268 - 13093		
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	252 1	3401 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	211 1	4034 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	204 1	3796 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	311 1	3709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	194 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID -> 244320		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654 - 12615		
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	199 1	4993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7440 X	5572	-0-	-1868	-0-	448 1	5124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6169 X	5528	-0-	-641	-0-	145 1	5383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5970 X	5462	-0-	-508	-0-	430 1	5032 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6107 X	5131	-0-	-976	-0-	133 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID -> 247687		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598 - 12550		
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	280 1	7032 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	682 1	7795 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	189 1	6997 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	617 1	7223 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7967 X	7176	-0-	-791	-0-	186 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	244	1	3286	2	Y	-0-			-0-
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3655	3	Y	-0-			-0-
08		4371 X	3726	-0-	-645	-0-	190	1	3536	3	Y	-0-			-0-
09		4230 X	3576	-0-	-654	-0-	276	1	3300	2	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3535	-0-	-309	-0-	174	1			Y	-0-			-0-
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	223	1	5614	2	Y	-0-			-0-
07		6355 X	5923	-0-	-432	-0-	478	1	5445	3	Y	-0-			-0-
08		5425 X	4812	-0-	-613	-0-	126	1	4686	3	Y	-0-			-0-
09		5850 X	4775	-0-	-1075	-0-	376	1	4399	2	Y	-0-			-0-
10		6045 X	4665	-0-	-1380	-0-	121	1			Y	-0-			-0-
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06		2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
09		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	6697	-0-	3597	3597	6697	2			N	-0-			-0-
*11		8247 X	4650	-0-	-3597	-0-	4650	2			N	-0-			-0-

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

06		4290 X	3083	-0-	-1207	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
07		4433 X	3145	-0-	-1288	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
08		3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	2923	-0-	-707	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
10		3627 X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
11		3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671	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															

06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3368	-0-	-414	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
08		3751 X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
10		3751 X	3737	-0-	-14	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
11		3630 X	2316	-0-	-1314	-0-	2316	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															

06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
07		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	4039	-0-	939	1578	4039	2			N	-0-			-0-
*11		3000 N	3187	-0-	187	1765	3187	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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2	N	-0-	-0-
07		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2	N	-0-	-0-
08		1736 X	1528	-0-	-208	-0-		1528	2	N	-0-	-0-
09		1680 X	1566	-0-	-114	-0-		1566	2	N	-0-	-0-
10		1736 X	1182	-0-	-554	-0-		1182	2	N	-0-	-0-
11		1470 N	310	-0-	-1160	-0-		310	2	N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
06		15196 X	15196	-0-	-0-	-0-		15196	2	N	-0-	-0-
07		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-		15543	2	N	-0-	-0-
08		16988 X	14736	-0-	-2252	-0-		14736	2	N	-0-	-0-
09		16440 X	8445	-0-	-7995	-0-		8445	2	N	-0-	-0-
10		16399 X	12082	-0-	-4317	-0-		12082	2	N	-0-	-0-
11		15210 X	12945	-0-	-2265	-0-		12945	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												
06		1740 N	220	-0-	-1520	-0-		220	2	N	-0-	-0-
07		1674 N	123	-0-	-1551	-0-		123	2	N	-0-	-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2	N	-0-	-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2	N	-0-	-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2	N	-0-	-0-
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189	2	N	-0-	-0-
07		2697 N	2289	-0-	-408	-0-		2289	2	N	-0-	-0-
08		2325 N	2234	-0-	-91	-0-		2234	2	N	-0-	-0-
09		2190 N	2057	-0-	-133	-0-		2057	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	4570	-0-	1470	-0-		4570	2	N	-0-	-0-
*11		3000 N	4304	-0-	1304	-0-		4304	2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2	N	-0-	-0-
07		2263 N	2262	-0-	-1	-0-		2262	2	N	-0-	-0-
08		2201 N	2177	-0-	-24	-0-		2177	2	N	-0-	-0-
09		2130 N	2034	-0-	-96	-0-		2034	2	N	-0-	-0-
10		2263 N	2086	-0-	-177	-0-		2086	2	N	-0-	-0-
11		2100 N	1830	-0-	-270	-0-		1830	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												
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2	N	-0-	-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2	N	-0-	-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2	N	-0-	-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2	N	-0-	-0-
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2	N	-0-	-0-
*11		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		6210 X	6066	-0-	-144	-0-	6066	2		N	-0-	-0-
07		7967 X	5265	-0-	-2702	-0-	5265	2		N	-0-	-0-
08		9145 X	1457	-0-	-7688	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
09		8850 X	2041	-0-	-6809	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
10		7750 X	2408	-0-	-5342	-0-	2408	2		N	-0-	-0-
11		6060 X	1637	-0-	-4423	-0-	1637	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-	-0-
07		4464 X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2		N	-0-	-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-	-0-
09		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-	-0-
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-	-0-
*11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	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												
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-
09		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
11		1680 N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
06		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2		N	-0-	-0-
07		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-	-0-
08		12927 X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2		N	-0-	-0-
09		12510 X	7850	-0-	-4660	-0-	7850	2		N	-0-	-0-
10		11346 X	6799	-0-	-4547	-0-	6799	2		N	-0-	-0-
11		10020 X	5740	-0-	-4280	-0-	5740	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-	-0-
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		N	-0-	-0-
08		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-	-0-
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-	-0-
10		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
*11		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
06		6480 X	6054	-0-	-426	-0-	6054	2		N	-0-	-0-
07		6572 X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2		N	-0-	-0-
08		6355 X	6258	-0-	-97	-0-	6258	2		N	-0-	-0-
09		6150 X	5629	-0-	-521	-0-	5629	2		N	-0-	-0-
10		6262 X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2		N	-0-	-0-
11		6060 X	5763	-0-	-297	-0-	5763	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
06		3960 X	3446	-0-	-514	-0-	3446	2		N	-0-	-0-
07		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2		N	-0-	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-	-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-	-0-
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-	-0-
11		3540 X	3359	-0-	-181	-0-	3359	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7050 X	5759	-0-	-1291	-0-	5759	2	N	-0-		-0-	
07	7285 X	5483	-0-	-1802	-0-	5483	2	N	-0-		-0-	
08	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	5677	2	N	-0-		-0-	
09	5820 X	5546	-0-	-274	-0-	5546	2	N	-0-		-0-	
10	6014 X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2	N	-0-		-0-	
11	5760 X	5536	-0-	-224	-0-	5536	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL I		WELL #:		4	RRCID ->	136004	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10948 - 12786	
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-		-0-	
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-		-0-	
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-		-0-	
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-		-0-	
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-		-0-	
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139844	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10902 - 12968	
06	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2	N	-0-		-0-	
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-	
08	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	1920	2	N	-0-		-0-	
09	2250 X	2047	-0-	-203	-0-	2047	2	N	-0-		-0-	
10	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2	N	-0-		-0-	
*11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-	

MILSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	140088	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11079 - 12888	
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-		-0-	
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-		-0-	
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-		-0-	
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-		-0-	
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2	N	-0-		-0-	
11	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3307	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	140752	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10340 - 12670	
06	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2	N	-0-		-0-	
07	10323 X	9133	-0-	-1190	-0-	9133	2	N	-0-		-0-	
08	10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9359	2	N	-0-		-0-	
09	9750 X	8917	-0-	-833	-0-	8917	2	N	-0-		-0-	
10	10075 X	7659	-0-	-2416	-0-	7659	2	N	-0-		-0-	
11	9750 X	9192	-0-	-558	-0-	9192	2	N	-0-		-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789 - 13005	
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-		-0-	
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-		-0-	
08	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	4944	2	N	-0-		-0-	
09	4860 X	4735	-0-	-125	-0-	4735	2	N	-0-		-0-	
10	5022 X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2	N	-0-		-0-	
11	4860 X	4711	-0-	-149	-0-	4711	2	N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342 - 12883	
06	7230 X	6297	-0-	-933	-0-	6297	2	N	-0-		-0-	
07	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5873	2	N	-0-		-0-	
08	6820 X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2	N	-0-		-0-	
09	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	6249	2	N	-0-		-0-	
10	6634 X	5818	-0-	-816	-0-	5818	2	N	-0-		-0-	
11	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	5731	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3720 X	2511	-0-	-1209	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3503 X	1257	-0-	-2246	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3390 X	1933	-0-	-1457	-0-	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034	
06	1230 N	418	-0-	-812	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	142950	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	13118	PERF.12948 - 12968	
06	1350 N	905	-0-	-445	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
06	10650 X	7293	-0-	-3357	-0-	7293	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9517 X	7395	-0-	-2122	-0-	7395	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8184 X	8016	-0-	-168	-0-	8016	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7860 X	7641	-0-	-219	-0-	7641	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8122 X	6639	-0-	-1483	-0-	6639	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7770 X	7185	-0-	-585	-0-	7185	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
06	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5520 X	5019	-0-	-501	-0-	5019	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5704 X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5520 X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
06	5730 X	4236	-0-	-1494	-0-	4236	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5797 X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4991 X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4710 X	3472	-0-	-1238	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4991 X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4830 X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2769 N	2509	-0-	-260	-0-	2509	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2	N	-0-			-0-
07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	4504	-0-	-735	-0-	4504 2	N	-0-			-0-
09		5040 X	3476	-0-	-1564	-0-	3476 2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4765	-0-	-133	-0-	4765 2	N	-0-			-0-
11		4740 X	3866	-0-	-874	-0-	3866 2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
06		7830 X	4601	-0-	-3229	-0-	4601 2	N	-0-			-0-
07		7719 X	2070	-0-	-5649	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
08		7657 X	2999	-0-	-4658	-0-	2999 2	N	-0-			-0-
09		7410 X	3424	-0-	-3986	-0-	3424 2	N	-0-			-0-
10		6014 X	4420	-0-	-1594	-0-	4420 2	N	-0-			-0-
*11		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 2	N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2	N	-0-			-0-
07		868 N	683	-0-	-185	-0-	683 2	N	-0-			-0-
08		868 N	636	-0-	-232	-0-	636 2	N	-0-			-0-
09		750 N	615	-0-	-135	-0-	615 2	N	-0-			-0-
10		682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2	N	-0-			-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
06		5460 X	4806	-0-	-654	-0-	4806 2	N	-0-			-0-
07		5642 X	4425	-0-	-1217	-0-	4425 2	N	-0-			-0-
08		5301 X	3547	-0-	-1754	-0-	3547 2	N	-0-			-0-
09		5130 X	3470	-0-	-1660	-0-	3470 2	N	-0-			-0-
10		5146 X	3753	-0-	-1393	-0-	3753 2	N	-0-			-0-
11		4800 X	2825	-0-	-1975	-0-	2825 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												
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2	N	-0-			-0-
07		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-			-0-
08		5084 X	3946	-0-	-1138	-0-	3946 2	N	-0-			-0-
09		4920 X	3593	-0-	-1327	-0-	3593 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	3586	-0-	-1219	-0-	3586 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	3331	-0-	-1049	-0-	3331 2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
06		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-			-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-
08		3162 X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-
09		3060 X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2			N	-0-
10		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-
11		3060 X	2850	-0-	-210	-0-	2850	2			N	-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-
08		496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-
09		450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-
10		496 N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-
09		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-
*11		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
06		8070 X	6956	-0-	-1114	-0-	6956	2			N	-0-
07		8401 X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-
08		8401 X	7688	-0-	-713	-0-	7688	2			N	-0-
09		8130 X	6923	-0-	-1207	-0-	6923	2			N	-0-
10		7936 X	7705	-0-	-231	-0-	7705	2			N	-0-
11		7680 X	6825	-0-	-855	-0-	6825	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
06		7110 X	6831	-0-	-279	-0-	6831	2			N	-0-
07		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6790	2			N	-0-
08		7161 X	6744	-0-	-417	-0-	6744	2			N	-0-
09		6900 X	6431	-0-	-469	-0-	6431	2			N	-0-
10		7068 X	6582	-0-	-486	-0-	6582	2			N	-0-
11		6840 X	5831	-0-	-1009	-0-	5831	2			N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
06		4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-
07		4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-
08		4433 X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-
09		4290 X	3959	-0-	-331	-0-	3959	2			N	-0-
10		4433 X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-
11		4110 X	3747	-0-	-363	-0-	3747	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
06		5160 X	4843	-0-	-317	-0-	4843	2			N	-0-
07		5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-
08		5363 X	4937	-0-	-426	-0-	4937	2			N	-0-
09		5190 X	4775	-0-	-415	-0-	4775	2			N	-0-
10		5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-
11		5100 X	3055	-0-	-2045	-0-	3055	2			N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2			N	-0-	-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2			N	-0-	-0-
08		6448 X	6285	-0-	-163	-0-	6285 2			N	-0-	-0-
09		6240 X	5623	-0-	-617	-0-	5623 2			N	-0-	-0-
10		6448 X	5244	-0-	-1204	-0-	5244 2			N	-0-	-0-
11		6090 X	5933	-0-	-157	-0-	5933 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
06		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 2			N	-0-	-0-
07		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3491 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3336 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	2853	-0-	-537	-0-	2853 2			N	-0-	-0-
10		3503 X	3456	-0-	-47	-0-	3456 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	2917	-0-	-473	-0-	2917 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
06		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2529 2			N	-0-	-0-
08		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			N	-0-	-0-
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
*11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2			N	-0-	-0-
07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2			N	-0-	-0-
08		5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5171 2			N	-0-	-0-
09		5340 X	5101	-0-	-239	-0-	5101 2			N	-0-	-0-
10		5518 X	5231	-0-	-287	-0-	5231 2			N	-0-	-0-
11		5340 X	3704	-0-	-1636	-0-	3704 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												
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2			N	-0-	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	4136	-0-	1036	1036	4136 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	6472	-0-	3472	4508	6472 2			N	-0-	-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-	-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2			N	-0-	-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2			N	-0-	-0-
08		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2			N	-0-	-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2			N	-0-	-0-
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2			N	-0-	-0-
*11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
06		5160 X	3013	-0-	-2147	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	2972	-0-	-2360	-0-	2972 2			N	-0-	-0-
08		4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3089 2			N	-0-	-0-
09		4050 X	3008	-0-	-1042	-0-	3008 2			N	-0-	-0-
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2			N	-0-	-0-
*11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
06		4740 X	4349	-0-	-391	-0-	4349 2			N	-0-	-0-
07		4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451 2			N	-0-	-0-
08		4991 X	4535	-0-	-456	-0-	4535 2			N	-0-	-0-
09		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352 2			N	-0-	-0-
10		4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386 2			N	-0-	-0-
11		4380 X	4212	-0-	-168	-0-	4212 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2			N	-0-	-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
10		1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650 2			N	-0-	-0-
11		1890 N	777	-0-	-1113	-0-	777 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												
06		3210 X	3200	-0-	-10	-0-	3200 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2381	-0-	-1029	-0-	2381 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	1818	-0-	-1561	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
09		3270 X	2170	-0-	-1100	-0-	2170 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	2214	-0-	-1103	-0-	2214 2			N	-0-	-0-
*11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
06		7290 X	5722	-0-	-1568	-0-	5722 2			N	-0-	-0-
07		7533 X	6859	-0-	-674	-0-	6859 2			N	-0-	-0-
08		7192 X	5410	-0-	-1782	-0-	5410 2			N	-0-	-0-
09		6960 X	6506	-0-	-454	-0-	6506 2			N	-0-	-0-
10		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2			N	-0-	-0-
11		6630 X	6608	-0-	-22	-0-	6608 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
06		9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	6745 2			N	-0-	-0-
07		9889 X	7942	-0-	-1947	-0-	7942 2			N	-0-	-0-
08		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417 2			N	-0-	-0-
09		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 2			N	-0-	-0-
10		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2			N	-0-	-0-
*11		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4200 X	4189	-0-	-11	-0-	4189 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	4085	-0-	-255	-0-	4085 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	4200	-0-	-16	-0-	4200 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	3957	-0-	-123	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3481	-0-	-735	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3368	-0-	-712	-0-	3368 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
06		5610 X	4581	-0-	-1029	-0-	4581 2		N	-0-		-0-
07		5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701 2		N	-0-		-0-
08		5332 X	4497	-0-	-835	-0-	4497 2		N	-0-		-0-
09		5160 X	4674	-0-	-486	-0-	4674 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	3845	-0-	-1487	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
*11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4352	-0-	-639	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
08		4712 X	3821	-0-	-891	-0-	3821 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3398	-0-	-1162	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 2		N	-0-		-0-
*11		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
06		6420 X	5756	-0-	-664	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
07		6386 X	6330	-0-	-56	-0-	6330 2		N	-0-		-0-
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2		N	-0-		-0-
09		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2		N	-0-		-0-
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2		N	-0-		-0-
*11		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331 2		N	-0-		-0-
07		18724 X	7842	-0-	-10882	-0-	7842 2		N	-0-		-0-
08		14353 X	8467	-0-	-5886	-0-	8467 2		N	-0-		-0-
09		13890 X	7171	-0-	-6719	-0-	7171 2		N	-0-		-0-
10		10354 X	6443	-0-	-3911	-0-	6443 2		N	-0-		-0-
11		9330 X	4606	-0-	-4724	-0-	4606 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												
06		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
08		2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256 2		N	-0-		-0-
10		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
11		2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2163 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
06		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2		N	-0-		-0-
08		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2		N	-0-		-0-
09		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2		N	-0-		-0-
10		9052 X	8493	-0-	-559	-0-	8493 2		N	-0-		-0-
11		8760 X	8000	-0-	-760	-0-	8000 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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		2820 X	2595	-0-	-225	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2180	-0-	-734	-0-	2180	2		N	-0-		-0-
08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-		-0-
09		2490 N	2453	-0-	-37	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-		-0-
11		2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
07		2201 X	1768	-0-	-433	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
08		2356 X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
09		2280 X	1949	-0-	-331	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
10		2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2		N	-0-		-0-
*11		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
06		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
08		1116 X	997	-0-	-119	-0-	997	2		N	-0-		-0-
09		1140 N	823	-0-	-317	-0-	823	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	6694	-0-	3594	-0-	6694	2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	6425	-0-	3425	-0-	7019	6425	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
06		5970 X	4799	-0-	-1171	-0-	4799	2		N	-0-		-0-
07		5642 X	4521	-0-	-1121	-0-	4521	2		N	-0-		-0-
08		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-		-0-
09		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-		-0-
10		3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2		N	-0-		-0-
*11		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	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													
06		1860 N	1141	-0-	-719	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
*11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
06		5550 X	5169	-0-	-381	-0-	5169	2		N	-0-		-0-
07		5735 X	4823	-0-	-912	-0-	4823	2		N	-0-		-0-
08		5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5369	2		N	-0-		-0-
09		5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4863	2		N	-0-		-0-
10		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
11		5190 X	4220	-0-	-970	-0-	4220	2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
*11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2			N	-0-	-0-
07		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2			N	-0-	-0-
08		6200 X	5015	-0-	-1185	-0-	5015 2			N	-0-	-0-
09		6000 X	4676	-0-	-1324	-0-	4676 2			N	-0-	-0-
10		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978 2			N	-0-	-0-
11		4860 X	4205	-0-	-655	-0-	4205 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2			N	-0-	177
07		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2			N	-0-	177
08		8711 X	7647	-0-	-1064	-0-	7647 2			N	-0-	177
09		8280 X	5370	-0-	-2910	-0-	5370 2			N	-0-	177
10		7967 X	5347	-0-	-2620	-0-	5347 2			N	-0-	177
11		7710 X	4615	-0-	-3095	-0-	4615 2			N	-0-	177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
06		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 2			N	-0-	-0-
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 2			N	-0-	-0-
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2			N	-0-	-0-
09		6210 X	5997	-0-	-213	-0-	5997 2			N	-0-	-0-
10		6417 X	6067	-0-	-350	-0-	6067 2			N	-0-	-0-
*11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
06		5520 X	1968	-0-	-3552	-0-	1968 2			N	-0-	-0-
07		5673 X	5514	-0-	-159	-0-	5514 2			N	-0-	-0-
08		5456 X	5174	-0-	-282	-0-	5174 2			N	-0-	-0-
09		5280 X	4659	-0-	-621	-0-	4659 2			N	-0-	-0-
10		5456 X	4650	-0-	-806	-0-	4650 2			N	-0-	-0-
11		5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
06		6420 X	5800	-0-	-620	-0-	5800 2			N	-0-	-0-
07		6634 X	5802	-0-	-832	-0-	5802 2			N	-0-	-0-
08		6634 X	4821	-0-	-1813	-0-	4821 2			N	-0-	-0-
09		6420 X	3359	-0-	-3061	-0-	3359 2			N	-0-	-0-
10		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2			N	-0-	-0-
*11		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
06		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2			N	-0-	-0-
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2			N	-0-	-0-
08		9362 X	4509	-0-	-4853	-0-	4509 2			N	-0-	-0-
09		8880 X	5079	-0-	-3801	-0-	5079 2			N	-0-	-0-
10		5797 X	3024	-0-	-2773	-0-	3024 2			N	-0-	-0-
11		5610 X	4847	-0-	-763	-0-	4847 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
06		2100 X	1661	-0-	-439	-0-	1661 2			N	-0-	-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643 2			N	-0-	-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2			N	-0-	-0-
*11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 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 #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
08		4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590 2		N	-0-		-0-
09		4200 X	3038	-0-	-1162	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
10		4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147 2		N	-0-		-0-
*11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
06		3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3060	-0-	-102	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947 2		N	-0-		-0-
10		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
*11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078												
06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
08		4929 X	4459	-0-	-470	-0-	4459 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	4040	-0-	-730	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	3586	-0-	-1343	-0-	3586 2		N	-0-		-0-
11		4770 X	1921	-0-	-2849	-0-	1921 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
06		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10716 2		N	-0-		-0-
07		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 2		N	-0-		-0-
08		11594 X	10393	-0-	-1201	-0-	10393 2		N	-0-		-0-
09		11220 X	9875	-0-	-1345	-0-	9875 2		N	-0-		-0-
10		11408 X	8666	-0-	-2742	-0-	8666 2		N	-0-		-0-
11		10710 X	7057	-0-	-3653	-0-	7057 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
07		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-		-0-
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-		-0-
09		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		-0-
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	3866	-0-	-154	-0-	3866 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
06		3420 X	2328	-0-	-1092	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3535	-0-	435	435	3535 2		N	-0-		-0-
*11		3513 X	3078	-0-	-435	-0-	3078 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
06		7530 X	7486	-0-	-44	-0-	7486 2		N	-0-		-0-
07		7781 X	7376	-0-	-405	-0-	7376 2		N	-0-		-0-
08		7130 X	7014	-0-	-116	-0-	7014 2		N	-0-		-0-
09		6900 X	6296	-0-	-604	-0-	6296 2		N	-0-		-0-
10		7130 X	6981	-0-	-149	-0-	6981 2		N	-0-		-0-
11		6900 X	6755	-0-	-145	-0-	6755 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		1710 N	569	-0-	-1141	-0-	569	2		N	-0-	-0-
07		1147 N	229	-0-	-918	-0-	229	2		N	-0-	-0-
08		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-	-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-	-0-
*11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
06		11422 X	4931	-0-	-6491	-0-	4931	2		N	-0-	-0-
07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-	-0-
08		6200 X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2		N	-0-	-0-
09		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-	-0-
10		5456 X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	2		N	-0-	-0-
11		5460 X	3583	-0-	-1877	-0-	3583	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
06		4710 X	3926	-0-	-784	-0-	3926	2		N	-0-	-0-
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		N	-0-	-0-
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4371	-0-	-39	-0-	4371	2		N	-0-	-0-
10		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		N	-0-	-0-
*11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
06		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2612	2		N	-0-	-0-
08		2790 N	1060	-0-	-1730	-0-	1060	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	6871	-0-	3871	-0-	6871	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	8275	-0-	5175	-0-	9046	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	4183	-0-	1183	-0-	10229	2		N	-0-	-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-	-0-
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-	-0-
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-	-0-
09		2970 X	2555	-0-	-415	-0-	2555	2		N	-0-	-0-
10		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2		N	-0-	-0-
11		2940 N	2250	-0-	-690	-0-	2250	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
06		5370 X	4419	-0-	-951	-0-	4419	2		N	-0-	27
07		5549 X	4234	-0-	-1315	-0-	4234	2		N	-0-	27
08		5239 X	4183	-0-	-1056	-0-	4183	2		N	-0-	27
09		5070 X	4034	-0-	-1036	-0-	4034	2		N	-0-	27
10		5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	3987	2		N	-0-	27
11		4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2		N	-0-	27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
06		4260 X	3971	-0-	-289	-0-	3971	2		N	-0-	-0-
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-	-0-
08		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-	-0-
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-	-0-
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		N	-0-	-0-
*11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	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 #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	1743	-0-	-1729	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
08		6820 X	1759	-0-	-5061	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
09		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
10		6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5782 2		N	-0-		-0-
11		6660 X	4589	-0-	-2071	-0-	4589 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
06		7050 X	6693	-0-	-357	-0-	6693 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	6542	-0-	-743	-0-	6542 2		N	-0-		-0-
08		6789 X	6125	-0-	-664	-0-	6125 2		N	-0-		-0-
09		6570 X	6441	-0-	-129	-0-	6441 2		N	-0-		-0-
10		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802 2		N	-0-		-0-
11		6570 X	5330	-0-	-1240	-0-	5330 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
06		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901 2		N	-0-		-0-
07		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745 2		N	-0-		-0-
08		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001 2		N	-0-		-0-
09		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2		N	-0-		-0-
10		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306 2		N	-0-		-0-
*11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
06		6720 X	4910	-0-	-1810	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5298	-0-	-1646	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	5321	-0-	-197	-0-	5321 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	4258	-0-	-1082	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	4534	-0-	-626	-0-	4534 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
06		2520 X	2324	-0-	-196	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
07		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348 2		N	-0-		-0-
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
10		2201 N	1782	-0-	-419	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
06		3630 X	1861	-0-	-1769	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	2175	-0-	-1576	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	2064	-0-	-819	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	1923	-0-	-807	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1964	-0-	-136	-0-	1964 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
06		2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
07		2511 N	1931	-0-	-580	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	1069	-0-	-1411	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
07		2697 X	1092	-0-	-1605	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
08		2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
09		1590 N	919	-0-	-671	-0-	919	2	N	-0-		-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2	N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-		-0-
07		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2	N	-0-		-0-
08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-		-0-
09		5310 X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2	N	-0-		-0-
10		5487 X	4532	-0-	-955	-0-	4532	2	N	-0-		-0-
11		5310 X	3913	-0-	-1397	-0-	3913	2	N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
06		1650 N	1053	-0-	-597	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
11		1440 N	728	-0-	-712	-0-	728	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
06		5610 X	5183	-0-	-427	-0-	5183	2	N	-0-		-0-
07		5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2	N	-0-		-0-
08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2	N	-0-		-0-
09		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	N	-0-		-0-
10		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2	N	-0-		-0-
*11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	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												
06		1350 X	510	-0-	-840	-0-	510	2	N	-0-		-0-
07		1519 X	903	-0-	-616	-0-	903	2	N	-0-		-0-
08		1364 N	759	-0-	-605	-0-	759	2	N	-0-		-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3938	-0-	838	-0-	3938	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	4045	-0-	1045	-0-	1883	4045	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-
07		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		-0-
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
09		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
10		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
*11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
06		4860 X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2	N	-0-		-0-
07		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2	N	-0-		-0-
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-		-0-
09		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2	N	-0-		-0-
10		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-		-0-
*11		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	4259	2		N	-0-			87
07		4681 X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2		N	-0-			87
08		4774 X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	2		N	-0-			87
09		4620 X	4084	-0-	-536	-0-	4084	2		N	-0-			87
10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			87
*11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			87

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
06		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
07		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2		N	-0-			-0-
08		20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2		N	-0-			-0-
09		15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2		N	-0-			-0-
10		18228 X	13683	-0-	-4545	-0-	13683	2		N	-0-			-0-
11		19110 X	9951	-0-	-9159	-0-	9951	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														
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
*11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
06		3450 X	2568	-0-	-882	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	1531	-0-	-2189	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	1590	-0-	-2010	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	1631	-0-	-2089	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	925	-0-	-1655	-0-	925	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
06		3450 X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	120	-0-	-3445	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3596 X	1100	-0-	-2496	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*11		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
06		6690 X	2889	-0-	-3801	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	1496	-0-	-3836	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
10		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
*11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
06		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	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 #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
06		1350 N	1288	-0-	-62	-0-		1288	2			-0-
07		1798 N	1361	-0-	-437	-0-		1361	2			-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2			-0-
11		1800 N	1661	-0-	-139	-0-		1661	2			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
06		810 N	690	-0-	-120	-0-		690	2			-0-
07		930 N	612	-0-	-318	-0-		612	2			-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2			-0-
09		3000 N	3213	-0-	213	213		3213	2			-0-
10		3077 N	2864	-0-	-213	-0-		2864	2			-0-
*11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-		2819	2			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
06		1590 N	1565	-0-	-25	-0-		1565	2			-0-
07		3100 N	3102	-0-	2	2		3102	2			-0-
08		2106 N	2104	-0-	-2	-0-		2104	2			-0-
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2			-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			-0-
*11		3000 N	3111	-0-	111	111		3111	2			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
06		1620 X	1416	-0-	-204	-0-		1416	2			-0-
07		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		2573	2			-0-
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513	2			-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	2			-0-
10		2573 N	2414	-0-	-159	-0-		2414	2			-0-
11		2430 N	1262	-0-	-1168	-0-		1262	2			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2366	2			-0-
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2			-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2			-0-
10		589 N	74	-0-	-515	-0-		74	2			-0-
*11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
06		2040 N	1856	-0-	-184	-0-		1856	2			-0-
07		2015 N	1994	-0-	-21	-0-		1994	2			-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2276	2			-0-
09		3000 N	3544	-0-	544	544		3544	2			-0-
10		2774 N	2230	-0-	-544	-0-		2230	2			-0-
*11		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-		2995	2			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
06		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	5587	-0-	-743	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
10		6541 X	6005	-0-	-536	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
*11		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273														
06		2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2272	-0-	-394	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
09		2610 N	1705	-0-	-905	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10		2666 N	1650	-0-	-1016	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2		N	-0-			-0-
*11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08		775 N	611	-0-	-164	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
06		1770 N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2		N	-0-		-0-
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2		N	-0-		-0-
08		6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607 2		N	-0-		-0-
09		5970 X	5333	-0-	-637	-0-	5333 2		N	-0-		-0-
10		5642 X	5611	-0-	-31	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
11		5430 X	5120	-0-	-310	-0-	5120 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
06		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	309	-0-	-1024	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	349	-0-	-1387	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
*11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
06		2310 N	1588	-0-	-722	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1183	-0-	-317	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1148	-0-	-232	-0-	1148 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
09		3450 X	3261	-0-	-189	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3380 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
06		5640 X	3969	-0-	-1671	-0-	3969 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	4624	-0-	-1142	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
08		5611 X	4474	-0-	-1137	-0-	4474 2		N	-0-		-0-
09		5430 X	2738	-0-	-2692	-0-	2738 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	2786	-0-	-2205	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
11		4470 X	3245	-0-	-1225	-0-	3245 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
06		4770 X	3109	-0-	-1661	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326 2		N	-0-		-0-
08		3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044 2		N	-0-		-0-
09		3210 X	3133	-0-	-77	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 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												
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
*11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
06		4800 X	1814	-0-	-2986	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	1628	-0-	-3332	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
08		4898 X	1488	-0-	-3410	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
09		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034 2		N	-0-		-0-
10		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2		N	-0-		-0-
*11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
06		3720 X	2367	-0-	-1353	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
07		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-		-0-
08		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2		N	-0-		-0-
09		5700 X	3153	-0-	-2547	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	1157	-0-	-4516	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
11		5700 X	849	-0-	-4851	-0-	849 2		N	-0-		-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
06		4470 X	3949	-0-	-521	-0-	3949 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	1068	-0-	-3427	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
08		4371 X	513	-0-	-3858	-0-	513 2		N	-0-		-0-
09		4230 X	446	-0-	-3784	-0-	446 2		N	-0-		-0-
10		4371 X	741	-0-	-3630	-0-	741 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	1026	-0-	-2934	-0-	1026 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
06		6120 X	5231	-0-	-889	-0-	5231 2		N	-0-		-0-
07		6324 X	4961	-0-	-1363	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
08		5456 X	2969	-0-	-2487	-0-	2969 2		N	-0-		-0-
09		5280 X	1435	-0-	-3845	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
10		5456 X	1149	-0-	-4307	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	1427	-0-	-3793	-0-	1427 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
06		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	726	-0-	-886	-0-	726 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
09		990 N	139	-0-	-851	-0-	139 2		N	-0-		-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
*11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 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 #:		3		RRCID -> 202109		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2		N	-0-	-0-	
07	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2		N	-0-	-0-	
08	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2		N	-0-	-0-	
09	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2		N	-0-	-0-	
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2		N	-0-	-0-	

LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 202260		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844		
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-	-0-	
07	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2		N	-0-	-0-	
08	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3381	2		N	-0-	-0-	
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-	-0-	
10	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2		N	-0-	-0-	
11	3360 X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2		N	-0-	-0-	

WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		2		RRCID -> 202396		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110		
06	6480 X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2		N	-0-	-0-	
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-	-0-	
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2		N	-0-	-0-	
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-	-0-	
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-	-0-	
*11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-	-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 202625		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943		
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-	-0-	
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-	-0-	
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-	-0-	
09	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2		N	-0-	-0-	
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-	-0-	
*11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-	-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202634		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925		
06	4170 X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2		N	-0-	-0-	
07	4309 X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2		N	-0-	-0-	
08	3968 X	3125	-0-	-843	-0-	3125	2		N	-0-	-0-	
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-	-0-	
10	3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2		N	-0-	-0-	
11	3870 X	3099	-0-	-771	-0-	3099	2		N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202830		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743		
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-	-0-	
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-	-0-	
08	2728 X	2317	-0-	-411	-0-	2317	2		N	-0-	-0-	
09	2640 X	2071	-0-	-569	-0-	2071	2		N	-0-	-0-	
10	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2		N	-0-	-0-	
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-	-0-	

BLACK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 203149		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597		
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-	
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-	-0-	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-	
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		5220 X	4377	-0-	-843	-0-	4377 2		N	-0-	-0-	
07		5394 X	4585	-0-	-809	-0-	4585 2		N	-0-	-0-	
08		4867 X	4344	-0-	-523	-0-	4344 2		N	-0-	-0-	
09		4710 X	2538	-0-	-2172	-0-	2538 2		N	-0-	-0-	
10		4712 X	3022	-0-	-1690	-0-	3022 2		N	-0-	-0-	
11		4440 X	2941	-0-	-1499	-0-	2941 2		N	-0-	-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
06		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2		N	-0-	-0-	
07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2		N	-0-	-0-	
08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 2		N	-0-	-0-	
09		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2		N	-0-	-0-	
10		6572 X	6294	-0-	-278	-0-	6294 2		N	-0-	-0-	
11		6360 X	5855	-0-	-505	-0-	5855 2		N	-0-	-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-	-0-	
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2		N	-0-	-0-	
08		6882 X	5191	-0-	-1691	-0-	5191 2		N	-0-	-0-	
09		6660 X	4933	-0-	-1727	-0-	4933 2		N	-0-	-0-	
10		5642 X	4949	-0-	-693	-0-	4949 2		N	-0-	-0-	
11		5310 X	4614	-0-	-696	-0-	4614 2		N	-0-	-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
06		6330 X	3932	-0-	-2398	-0-	3932 2		N	-0-	-0-	
07		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114 2		N	-0-	-0-	
08		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2		N	-0-	-0-	
09		3990 X	3964	-0-	-26	-0-	3964 2		N	-0-	-0-	
10		4123 X	3412	-0-	-711	-0-	3412 2		N	-0-	-0-	
11		3990 X	2696	-0-	-1294	-0-	2696 2		N	-0-	-0-	

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
06		3900 X	3684	-0-	-216	-0-	3684 2		N	-0-	-0-	
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	3922 2		N	-0-	-0-	
08		4805 X	3841	-0-	-964	-0-	3841 2		N	-0-	-0-	
09		4650 X	3937	-0-	-713	-0-	3937 2		N	-0-	-0-	
10		4464 X	2209	-0-	-2255	-0-	2209 2		N	-0-	-0-	
11		3810 X	2241	-0-	-1569	-0-	2241 2		N	-0-	-0-	

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
06		2160 N	1805	-0-	-355	-0-	1805 2		N	-0-	-0-	
07		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2		N	-0-	-0-	
08		2077 N	1606	-0-	-471	-0-	1606 2		N	-0-	-0-	
09		1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720 2		N	-0-	-0-	
10		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717 2		N	-0-	-0-	
11		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		5387	2	N	-0-	-0-
07		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-		7204	2	N	-0-	-0-
08		8184 X	7815	-0-	-369	-0-		7815	2	N	-0-	-0-
09		7830 X	6723	-0-	-1107	-0-		6723	2	N	-0-	-0-
10		7192 X	5277	-0-	-1915	-0-		5277	2	N	-0-	-0-
11		7560 X	4255	-0-	-3305	-0-		4255	2	N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
06		3900 X	3755	-0-	-145	-0-		3755	2	N	-0-	-0-
07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		4047	2	N	-0-	-0-
08		3875 X	3850	-0-	-25	-0-		3850	2	N	-0-	-0-
09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		3880	2	N	-0-	-0-
10		3875 X	3853	-0-	-22	-0-		3853	2	N	-0-	-0-
11		3750 X	3545	-0-	-205	-0-		3545	2	N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
06		1560 X	694	-0-	-866	-0-		694	2	N	-0-	-0-
07		1612 X	1030	-0-	-582	-0-		1030	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	803	-0-	-251	-0-		803	2	N	-0-	-0-
09		690 N	613	-0-	-77	-0-		613	2	N	-0-	-0-
10		1023 N	590	-0-	-433	-0-		590	2	N	-0-	-0-
11		780 N	640	-0-	-140	-0-		640	2	N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
06		5790 X	4624	-0-	-1166	-0-		4624	2	N	-0-	-0-
07		5642 X	2618	-0-	-3024	-0-		2618	2	N	-0-	-0-
08		5642 X	2986	-0-	-2656	-0-		2986	2	N	-0-	-0-
09		5460 X	2817	-0-	-2643	-0-		2817	2	N	-0-	-0-
10		4960 X	1736	-0-	-3224	-0-		1736	2	N	-0-	-0-
*11		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-		5976	2	N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
06		3870 X	3705	-0-	-165	-0-		3705	2	N	-0-	-0-
07		3999 X	3752	-0-	-247	-0-		3752	2	N	-0-	-0-
08		3627 X	3191	-0-	-436	-0-		3191	2	N	-0-	-0-
09		3510 X	2611	-0-	-899	-0-		2611	2	N	-0-	-0-
10		3627 X	2750	-0-	-877	-0-		2750	2	N	-0-	-0-
11		3510 X	2960	-0-	-550	-0-		2960	2	N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
06		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-		7129	2	N	-0-	-0-
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-		8572	2	N	-0-	-0-
08		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-		8325	2	N	-0-	-0-
09		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-		7433	2	N	-0-	-0-
10		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-		6724	2	N	-0-	-0-
*11		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-		6857	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
06		6660 X	6491	-0-	-169	-0-		6491	2	N	-0-	-0-
07		6727 X	6377	-0-	-350	-0-		6377	2	N	-0-	-0-
08		5797 X	4983	-0-	-814	-0-		4983	2	N	-0-	-0-
09		5610 X	4298	-0-	-1312	-0-		4298	2	N	-0-	-0-
10		5797 X	3751	-0-	-2046	-0-		3751	2	N	-0-	-0-
11		5610 X	3837	-0-	-1773	-0-		3837	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-				27
07		3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2912	2			N	-0-				27
08		3286 X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			N	-0-				27
09		3180 X	2724	-0-	-456	-0-	2724	2			N	-0-				27
10		3007 X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-				27
11		2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-				27

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

06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-				-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716																

06		5640 X	4769	-0-	-871	-0-	4769	2			N	-0-				-0-
07		5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-				-0-
08		5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2			N	-0-				-0-
09		5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-				-0-
10		5208 X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-				-0-
11		5040 X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			N	-0-				-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131																

06		5820 X	2132	-0-	-3688	-0-	2132	2			N	-0-				-0-
07		6014 X	2137	-0-	-3877	-0-	2137	2			N	-0-				-0-
08		5859 X	2737	-0-	-3122	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
09		5670 X	5488	-0-	-182	-0-	5488	2			N	-0-				-0-
10		5518 X	5300	-0-	-218	-0-	5300	2			N	-0-				-0-
*11		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	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																

06		2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
07		2480 N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-				-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-				-0-
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-				-0-
11		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-				-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646																

06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019																

06		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-				-0-
07		3844 X	3026	-0-	-818	-0-	3026	2			N	-0-				-0-
08		3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
09		3360 X	2776	-0-	-584	-0-	2776	2			N	-0-				-0-
10		3472 X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
11		3240 X	1794	-0-	-1446	-0-	1794	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2		N	-0-		-0-
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-		-0-
08		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-		-0-
09		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
10		4681 X	4468	-0-	-213	-0-	4468 2		N	-0-		-0-
*11		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
06		2880 N	2844	-0-	-36	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
07		2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
08		2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806 2		N	-0-		-0-
09		2850 N	2625	-0-	-225	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
10		2883 N	2805	-0-	-78	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
*11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
06		630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2		N	-0-		-0-
07		713 N	553	-0-	-160	-0-	553 2		N	-0-		-0-
08		682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2		N	-0-		-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-		-0-
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-		-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
06		2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
*11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
06		1260 N	762	-0-	-498	-0-	762 2		N	-0-		-0-
07		992 N	443	-0-	-549	-0-	443 2		N	-0-		-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
09		750 N	635	-0-	-115	-0-	635 2		N	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11		690 N	390	-0-	-300	-0-	390 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
06		5940 X	5210	-0-	-730	-0-	5210 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	4751	-0-	-1201	-0-	4751 2		N	-0-		-0-
08		5611 X	4678	-0-	-933	-0-	4678 2		N	-0-		-0-
09		5400 X	4508	-0-	-892	-0-	4508 2		N	-0-		-0-
10		5394 X	4788	-0-	-606	-0-	4788 2		N	-0-		-0-
11		5220 X	4513	-0-	-707	-0-	4513 2		N	-0-		-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
06		5970 X	5701	-0-	-269	-0-	5701 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	5932	-0-	-175	-0-	5932 2		N	-0-		-0-
08		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2		N	-0-		-0-
09		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2		N	-0-		-0-
10		5549 X	5059	-0-	-490	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
11		5370 X	5234	-0-	-136	-0-	5234 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2			N	-0-			-0-
08		2643 N	2595	-0-	-48	-48	2595 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	4098	-0-	1098	1098	4098 2			N	-0-			-0-
10		4976 X	3878	-0-	-1098	-1098	3878 2			N	-0-			-0-
*11		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 208097		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218				
06		1830 N	1344	-0-	-486	-0-	1344 2			N	-0-			-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-			-0-
08		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544 2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1200	-0-	-536	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
11		1500 N	975	-0-	-525	-0-	975 2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601				
06		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2			N	-0-			-0-
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2			N	-0-			-0-
08		2387 X	2272	-0-	-115	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
09		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-			-0-
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-			-0-
*11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964				
06		3660 X	2768	-0-	-892	-0-	2768 2			N	-0-			-0-
07		3782 X	2400	-0-	-1382	-0-	2400 2			N	-0-			-0-
08		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3028 2			N	-0-			-0-
09		3180 X	2026	-0-	-1154	-0-	2026 2			N	-0-			-0-
10		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006 2			N	-0-			-0-
11		2940 X	1478	-0-	-1462	-0-	1478 2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630				
06		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560 2			N	-0-			-0-
07		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752 2			N	-0-			-0-
08		9734 X	9079	-0-	-655	-0-	9079 2			N	-0-			-0-
09		9420 X	5184	-0-	-4236	-0-	5184 2			N	-0-			-0-
10		9734 X	9050	-0-	-684	-0-	9050 2			N	-0-			-0-
11		9420 X	8165	-0-	-1255	-0-	8165 2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 209595		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802				
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-			-0-
08		2387 N	1883	-0-	-504	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2			N	-0-			-0-
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-			-0-
*11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209596		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135				
06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949 2			N	-0-			-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-			-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-			-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			N	-0-			-0-
10		1209 N	430	-0-	-779	-0-	430 2			N	-0-			-0-
*11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 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 #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2	N	-0-		-0-
07		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2	N	-0-		-0-
08		8308 X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2	N	-0-		-0-
09		8040 X	6926	-0-	-1114	-0-	6926	2	N	-0-		-0-
10		7998 X	6930	-0-	-1068	-0-	6930	2	N	-0-		-0-
11		7110 X	6519	-0-	-591	-0-	6519	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-		-0-
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-		-0-
08		3627 X	2640	-0-	-987	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3172	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
11		3420 X	2796	-0-	-624	-0-	2796	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-		-0-
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-		-0-
08		4402 X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2	N	-0-		-0-
09		4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4172	-0-	-261	-0-	4172	2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3616	-0-	-674	-0-	3616	2	N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
06		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		-0-
07		1736 X	1013	-0-	-723	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
08		3503 X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
09		3390 X	1380	-0-	-2010	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
10		2790 X	970	-0-	-1820	-0-	970	2	N	-0-		-0-
11		1860 X	704	-0-	-1156	-0-	704	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												
06		3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3489	2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2	N	-0-		-0-
10		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
11		3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3258	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-		18
07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2	N	-0-		18
08		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-		18
09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-		18
10		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2	N	-0-		18
*11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2	N	-0-		18

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
06		1170 N	32	-0-	-1138	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	1169	-0-	-31	-0-		1169	2			-0-
07		1271 N	1007	-0-	-264	-0-		1007	2			-0-
08		1240 N	1075	-0-	-165	-0-		1075	2			-0-
09		1170 N	1079	-0-	-91	-0-		1079	2			-0-
10		3100 N	6847	-0-	3747	3747		6847	2			-0-
*11		3000 N	4632	-0-	1632	5379		4632	2			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
06		5010 X	3372	-0-	-1638	-0-		3372	2			-0-
07		5642 X	3996	-0-	-1646	-0-		3996	2			-0-
08		5580 X	2787	-0-	-2793	-0-		2787	2			-0-
09		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		5585	2			-0-
10		4805 X	3615	-0-	-1190	-0-		3615	2			-0-
11		3870 X	2325	-0-	-1545	-0-		2325	2			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
06		3090 X	2274	-0-	-816	-0-		2274	2			-0-
07		3193 X	2155	-0-	-1038	-0-		2155	2			-0-
08		2418 X	2147	-0-	-271	-0-		2147	2			-0-
09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3023	2			-0-
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		2923	2			-0-
*11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		2653	2			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3955	2			-0-
07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		4077	2			-0-
08		4309 X	3959	-0-	-350	-0-		3959	2			-0-
09		4170 X	3801	-0-	-369	-0-		3801	2			-0-
10		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		4206	2			-0-
11		3960 X	3026	-0-	-934	-0-		3026	2			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	2			-0-
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	2			-0-
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431	2			-0-
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		2749	2			-0-
10		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		2627	2			-0-
*11		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-		3978	2			-0-
07		4154 X	3662	-0-	-492	-0-		3662	2			-0-
08		3968 X	3577	-0-	-391	-0-		3577	2			-0-
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		4194	2			-0-
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036	2			-0-
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		3897	2			-0-

LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
06		4410 X	3657	-0-	-753	-0-		3657	2			-0-
07		4557 X	3717	-0-	-840	-0-		3717	2			-0-
08		3782 X	3544	-0-	-238	-0-		3544	2			-0-
09		3660 X	3439	-0-	-221	-0-		3439	2			-0-
10		3782 X	3259	-0-	-523	-0-		3259	2			-0-
*11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-		5176	2			-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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
*11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
06		6030 X	5969	-0-	-61	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
07		6324 X	5956	-0-	-368	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
08		6324 X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
09		6120 X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
10		6169 X	5515	-0-	-654	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
11		5970 X	4186	-0-	-1784	-0-	4186	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
06		3570 X	2940	-0-	-630	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2604	-0-	-1085	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2090	-0-	-1165	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
*11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
06		6900 X	4789	-0-	-2111	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
07		7130 X	3636	-0-	-3494	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	3771	-0-	-2739	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
09		6300 X	4745	-0-	-1555	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
10		5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
11		4800 X	3376	-0-	-1424	-0-	3376	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2341	-0-	-914	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3072	-0-	-78	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
*11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
06		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1591	-0-	-207	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1419	-0-	-291	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
*11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
*11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
06		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
09		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-		-0-
*11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
07		3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865 2		N	-0-		-0-
08		4805 X	3437	-0-	-1368	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
09		4650 X	3262	-0-	-1388	-0-	3262 2		N	-0-		-0-
10		4805 X	3364	-0-	-1441	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
11		4530 X	3227	-0-	-1303	-0-	3227 2		N	-0-		-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
06		11400 X	9556	-0-	-1844	-0-	9556 2		N	-0-		-0-
07		11780 X	9742	-0-	-2038	-0-	9742 2		N	-0-		-0-
08		11842 X	9425	-0-	-2417	-0-	9425 2		N	-0-		-0-
09		11460 X	8556	-0-	-2904	-0-	8556 2		N	-0-		-0-
10		10633 X	8778	-0-	-1855	-0-	8778 2		N	-0-		-0-
11		9570 X	8143	-0-	-1427	-0-	8143 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
06		3210 X	3119	-0-	-91	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	2849	-0-	-561	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1921 2		N	-0-		-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-		-0-
09		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	3684	-0-	-98	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3445	-0-	-215	-0-	3445 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-	-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	-0-
08		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 2			N	-0-	-0-
09		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640 2			N	-0-	-0-
*11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
06		4680 X	3881	-0-	-799	-0-	3881 2			N	-0-	-0-
07		4867 X	3776	-0-	-1091	-0-	3776 2			N	-0-	-0-
08		4867 X	3780	-0-	-1087	-0-	3780 2			N	-0-	-0-
09		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 2			N	-0-	-0-
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2			N	-0-	-0-
*11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	2490	-0-	-1447	-0-	2490 2			N	-0-	-0-
08		4092 X	2875	-0-	-1217	-0-	2875 2			N	-0-	-0-
09		3960 X	682	-0-	-3278	-0-	682 2			N	-0-	-0-
10		4092 X	2331	-0-	-1761	-0-	2331 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	2161	-0-	-1799	-0-	2161 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
06		7470 X	7406	-0-	-64	-0-	7406 2			N	-0-	-0-
07		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2			N	-0-	-0-
08		9424 X	7915	-0-	-1509	-0-	7915 2			N	-0-	-0-
09		9120 X	7312	-0-	-1808	-0-	7312 2			N	-0-	-0-
10		8928 X	8418	-0-	-510	-0-	8418 2			N	-0-	-0-
11		8280 X	5671	-0-	-2609	-0-	5671 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2			N	-0-	-0-
07		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2			N	-0-	-0-
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			N	-0-	-0-
09		3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3448 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3348	-0-	-372	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
*11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
06		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 2			N	-0-	-0-
07		2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216 2			N	-0-	-0-
08		2697 N	2203	-0-	-494	-0-	2203 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2045	-0-	-325	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
10		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072 2			N	-0-	-0-
11		2130 N	1770	-0-	-360	-0-	1770 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
08		4092 X	2145	-0-	-1947	-0-	2145 2			N	-0-	-0-
09		3960 X	755	-0-	-3205	-0-	755 2			N	-0-	-0-
10		4092 X	1935	-0-	-2157	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	2472	-0-	-1488	-0-	2472 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
08		2573 N	1752	-0-	-821	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2			N	-0-	-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1338	-0-	-372	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
09		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
06		1050 N	920	-0-	-130	-0-	920 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2			N	-0-	-0-
08		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890 2			N	-0-	-0-
09		930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2			N	-0-	-0-
10		930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2			N	-0-	-0-
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
06		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2			N	-0-	-0-
07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2			N	-0-	-0-
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2			N	-0-	-0-
09		3840 X	3781	-0-	-59	-0-	3781 2			N	-0-	-0-
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2			N	-0-	-0-
*11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2			N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2			N	-0-	-0-
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2			N	-0-	-0-
08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2			N	-0-	-0-
09		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2			N	-0-	-0-
10		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2			N	-0-	-0-
*11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2			N	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
06		4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3433 2			N	-0-	-0-
07		4247 X	3627	-0-	-620	-0-	3627 2			N	-0-	-0-
08		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2			N	-0-	-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2			N	-0-	-0-
10		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
11		3420 X	3230	-0-	-190	-0-	3230 2			N	-0-	-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
06		270 X	8	-0-	-262	-0-	8 2			N	-0-	-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-	-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
08		2976 N	1693	-0-	-1283	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
10		1767 N	881	-0-	-886	-0-	881	2			N	-0-				-0-
11		1650 N	1002	-0-	-648	-0-	1002	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																
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	3481	-0-	381	-0-	3481	2			N	-0-				-0-
08		2666 N	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	3056	-0-	56	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
10		2697 X	2277	-0-	-420	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
11		2610 X	1882	-0-	-728	-0-	1882	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																
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-				-0-
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-				-0-
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-				-0-
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-				-0-
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-				-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156																
06		3390 X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-				-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-				-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-				-0-
09		3240 X	3033	-0-	-207	-0-	3033	2			N	-0-				-0-
10		3348 X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-				-0-
11		3240 X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187																
06		4050 X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2			N	-0-				-0-
07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-				-0-
08		4712 X	4072	-0-	-640	-0-	4072	2			N	-0-				-0-
09		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-				-0-
10		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-				-0-
11		4560 X	4049	-0-	-511	-0-	4049	2			N	-0-				-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730																
06		3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3417	2			N	-0-				-0-
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-				-0-
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-				-0-
09		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-				-0-
10		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-				-0-
*11		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	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 #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3060 X	2704	-0-	-356	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2627	-0-	-343	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2171	-0-	-649	-0-	2171 2		N	-0-		-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 1310												
06		3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2879	-0-	-121	-0-	2879 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
07		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2457	-0-	-23	-0-	2457 2		N	-0-		-0-
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		-0-
10		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
06		4500 X	3673	-0-	-827	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
07		4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160 2		N	-0-		-0-
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3407	-0-	-733	-0-	3407 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
06		3450 X	2281	-0-	-1169	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-		-0-
*11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
06		1470 N	1102	-0-	-368	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
*11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 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 #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2			N	-0-	-0-
07		5487 X	5182	-0-	-305	-0-	5182 2			N	-0-	-0-
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2			N	-0-	-0-
09		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2			N	-0-	-0-
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			N	-0-	-0-
*11		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
06		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2			N	-0-	-0-
08		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2			N	-0-	-0-
09		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2			N	-0-	-0-
10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2			N	-0-	-0-
*11		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-	-0-
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
08		3131 X	2763	-0-	-368	-0-	2763 2			N	-0-	-0-
09		3030 X	2536	-0-	-494	-0-	2536 2			N	-0-	-0-
10		3131 X	2451	-0-	-680	-0-	2451 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624 2			N	-0-	-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-	-0-
08		2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2			N	-0-	-0-
09		2010 N	1494	-0-	-516	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
10		2077 N	1260	-0-	-817	-0-	1260 2			N	-0-	-0-
*11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-	-0-
07		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2			N	-0-	-0-
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-	-0-
09		2250 X	2163	-0-	-87	-0-	2163 2			N	-0-	-0-
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			N	-0-	-0-
*11		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2			N	-0-	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
06		2940 X	2725	-0-	-215	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
09		2850 X	2770	-0-	-80	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2			N	-0-	-0-
*11		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 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												
06		8010 X	7984	-0-	-26	-0-	7984 2			N	-0-	-0-
07		8215 X	7932	-0-	-283	-0-	7932 2			N	-0-	-0-
08		8153 X	8089	-0-	-64	-0-	8089 2			N	-0-	-0-
09		7890 X	7764	-0-	-126	-0-	7764 2			N	-0-	-0-
10		8153 X	7945	-0-	-208	-0-	7945 2			N	-0-	-0-
11		7890 X	7492	-0-	-398	-0-	7492 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1669	-0-	-251	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1007	-0-	-763	-0-	1007 2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													

06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		390 N	113	-0-	-277	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966													

06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
*11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732													

06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
07		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
08		4154 X	3125	-0-	-1029	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	2829	-0-	-1041	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
10		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
*11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978													

06		3600 X	1968	-0-	-1632	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
*11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955													

06		5310 X	4434	-0-	-876	-0-	4434 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	1891	-0-	-3038	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	2194	-0-	-2177	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
09		4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
10		4371 X	2266	-0-	-2105	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	1052	-0-	-3178	-0-	1052 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260													

06		11580 X	7048	-0-	-4532	-0-	7048 2		N	-0-			-0-
07		9300 X	6389	-0-	-2911	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
08		8990 X	6945	-0-	-2045	-0-	6945 2		N	-0-			-0-
09		8700 X	7909	-0-	-791	-0-	7909 2		N	-0-			-0-
10		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 2		N	-0-			-0-
11		7050 X	5291	-0-	-1759	-0-	5291 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 #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
07		3255 X	2575	-0-	-680	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
*11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742															

06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
07		3410 X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08		3255 X	2223	-0-	-1032	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
09		3150 X	2003	-0-	-1147	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
10		3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
11		3150 X	1907	-0-	-1243	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830															

06		5460 X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
07		5642 X	3226	-0-	-2416	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-			-0-
09		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
10		5301 X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
11		5130 X	5106	-0-	-24	-0-	5106	2			N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336															

06		4260 X	3142	-0-	-1118	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
07		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
08		3782 X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
10		3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
11		3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															

06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
08		5735 X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
09		5550 X	5311	-0-	-239	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
10		5363 X	4382	-0-	-981	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
*11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500															

06		7800 X	2006	-0-	-5794	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
07		8153 X	2962	-0-	-5191	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
08		8277 X	6327	-0-	-1950	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
09		8010 X	7762	-0-	-248	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
10		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
*11		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	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															

06		630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07		651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08		713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-			-0-
09		570 N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
10		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
*11		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
06		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2		N	-0-		-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
08		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 2		N	-0-		-0-
09		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	3812	-0-	-1148	-0-	3812 2		N	-0-		-0-
*11		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2		N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-		-0-
07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-		-0-
08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-		-0-
09		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N	-0-		-0-
10		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-		-0-
*11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
06		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	2842	-0-	-2273	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
08		13423 X	7751	-0-	-5672	-0-	7751 2		N	-0-		-0-
09		12990 X	5779	-0-	-7211	-0-	5779 2		N	-0-		-0-
10		13423 X	724	-0-	-12699	-0-	724 2		N	-0-		-0-
*11		17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17730 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
06		5940 X	4979	-0-	-961	-0-	4979 2		N	-0-		-0-
07		6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798 2		N	-0-		-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3008	-0-	-402	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
*11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-		-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
06		3690 X	3567	-0-	-123	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3543	-0-	-270	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3298	-0-	-484	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	3400	-0-	-260	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	3229	-0-	-553	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	3176	-0-	-394	-0-	3176 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
06		16020 X	801	-0-	-15219	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07		14477 X	714	-0-	-13763	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08		7254 X	446	-0-	-6808	-0-	446 2		N	-0-		-0-
09		6570 X	796	-0-	-5774	-0-	796 2		N	-0-		-0-
10		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
11		810 X	540	-0-	-270	-0-	540 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 233480		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1783	-0-	-511	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
*11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233616		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802		
06	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2976 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	2906	-0-	-566	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	2470	-0-	-816	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	2617 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	2445 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		
06	6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546 2	N	-0-		-0-
07	6944 X	6593	-0-	-351	-0-	6593 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	6337	-0-	-483	-0-	6337 2	N	-0-		-0-
09	6600 X	6238	-0-	-362	-0-	6238 2	N	-0-		-0-
10	6758 X	5363	-0-	-1395	-0-	5363 2	N	-0-		-0-
11	6540 X	5534	-0-	-1006	-0-	5534 2	N	-0-		-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 233793		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410		
06	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
07	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1718	-0-	-382	-0-	1718 2	N	-0-		-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234066		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982		
06	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 2	N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234068		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410		
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-		-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-		-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-		-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-		-0-
*11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2	N	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234075		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914		
06	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		8910 X	6529	-0-	-2381	-0-	6529	2	N	-0-		-0-
07		9207 X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	2	N	-0-		-0-
08		7533 X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2	N	-0-		-0-
09		7260 X	4232	-0-	-3028	-0-	4232	2	N	-0-		-0-
10		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2	N	-0-		-0-
*11		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
06		6030 X	5106	-0-	-924	-0-	5106	2	N	-0-		-0-
07		6231 X	5728	-0-	-503	-0-	5728	2	N	-0-		-0-
08		6169 X	5714	-0-	-455	-0-	5714	2	N	-0-		-0-
09		5970 X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2	N	-0-		-0-
10		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2	N	-0-		-0-
11		5550 X	4621	-0-	-929	-0-	4621	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	4811	2	N	-0-		-0-
07		5890 X	4148	-0-	-1742	-0-	4148	2	N	-0-		-0-
08		6665 X	2143	-0-	-4522	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
09		6450 X	3397	-0-	-3053	-0-	3397	2	N	-0-		-0-
10		4960 X	3470	-0-	-1490	-0-	3470	2	N	-0-		-0-
11		4800 X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	2	N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
06		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2	N	-0-		-0-
07		4867 X	4191	-0-	-676	-0-	4191	2	N	-0-		-0-
08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	N	-0-		-0-
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2	N	-0-		-0-
10		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-		-0-
11		4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2	N	-0-		-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
06		4320 X	4211	-0-	-109	-0-	4211	2	N	-0-		-0-
07		4402 X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2	N	-0-		-0-
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-		-0-
09		4230 X	4133	-0-	-97	-0-	4133	2	N	-0-		-0-
10		4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2	N	-0-		-0-
11		4230 X	4053	-0-	-177	-0-	4053	2	N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
06		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4804	2	N	-0-		-0-
07		5208 X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
08		6014 X	4340	-0-	-1674	-0-	4340	2	N	-0-		-0-
09		5820 X	4032	-0-	-1788	-0-	4032	2	N	-0-		-0-
10		6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2	N	-0-		-0-
11		4800 X	4142	-0-	-658	-0-	4142	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
06		6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		6293 X	972	-0-	-5321	-0-	972	2	N	-0-		-0-
08		6045 X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2	N	-0-		-0-
09		5850 X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2	N	-0-		-0-
10		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-		-0-
11		4950 X	2581	-0-	-2369	-0-	2581	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BIGGS #1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	240487	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10670	- 12730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2	N	-0-			-0-	
07	6634 X	5365	-0-	-1269	-0-	5365	2	N	-0-			-0-	
08	6944 X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2	N	-0-			-0-	
09	6750 X	5251	-0-	-1499	-0-	5251	2	N	-0-			-0-	
10	6975 X	4668	-0-	-2307	-0-	4668	2	N	-0-			-0-	
11	6750 X	5079	-0-	-1671	-0-	5079	2	N	-0-			-0-	

MILSTEAD GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	240492	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11348	- 13180
06	9000 X	6592	-0-	-2408	-0-	6592	2	N	-0-			-0-	
07	8401 X	8175	-0-	-226	-0-	8175	2	N	-0-			-0-	
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2	N	-0-			-0-	
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2	N	-0-			-0-	
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2	N	-0-			-0-	
11	6480 X	6413	-0-	-67	-0-	6413	2	N	-0-			-0-	

LINCECUM, HOMER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	240541	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13234	PERF.10889	- 12972
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-	
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-			-0-	
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-			-0-	
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			-0-	
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-			-0-	
*11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-	

BUMPURS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	240583	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	14841	PERF.11954	- 14310
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2	N	-0-			-0-	
07	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936	2	N	-0-			-0-	
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2	N	-0-			-0-	
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-	
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2	N	-0-			-0-	
11	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	1788	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
06	2370 X	824	-0-	-1546	-0-	824	2	N	-0-			-0-	
07	2449 X	2146	-0-	-303	-0-	2146	2	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3644	-0-	544	-0-	3644	2	N	-0-			-0-	
09	2944 N	2400	-0-	-544	-0-	2400	2	N	-0-			-0-	
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-			-0-	
*11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-	

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	241171	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF. 9790	- 12544
06	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2	N	-0-			-0-	
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-	
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-	
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	241172	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13261	PERF.10870	- 12810
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2	N	-0-			-0-	
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	N	-0-			-0-	
08	5921 X	5322	-0-	-599	-0-	5322	2	N	-0-			-0-	
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2	N	-0-			-0-	
10	5394 X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2	N	-0-			-0-	
11	5160 X	3769	-0-	-1391	-0-	3769	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241351	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	15467	PERF.13278 - 15194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-				-0-
07	10664 X	215	-0-	-10449	-0-	215	2	N	-0-				-0-
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-				-0-
09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-				-0-
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	-0-				-0-
*11	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2	N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241534	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13598	PERF.10436 - 11556	
06	6960 X	6800	-0-	-160	-0-	6800	2	N	-0-				-0-
07	7781 X	6894	-0-	-887	-0-	6894	2	N	-0-				-0-
08	7781 X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2	N	-0-				-0-
09	7530 X	6433	-0-	-1097	-0-	6433	2	N	-0-				-0-
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2	N	-0-				-0-
*11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2	N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241593	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11748 - 14088	
06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2	N	-0-				-0-
07	3379 X	301	-0-	-3078	-0-	301	2	N	-0-				-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-				-0-
09	8250 X	6373	-0-	-1877	-0-	6373	2	N	-0-				-0-
10	8525 X	8225	-0-	-300	-0-	8225	2	N	-0-				-0-
11	8250 X	7300	-0-	-950	-0-	7300	2	N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	241651	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10736 - 12610	
06	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2	N	-0-				-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2	N	-0-				-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-				-0-
10	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2	N	-0-				-0-
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241662	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12014 - 15458	
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2	N	-0-				-0-
08	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1296	-0-	-294	-0-	1296	2	N	-0-				-0-
10	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1295	2	N	-0-				-0-
11	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2	N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	241663	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10310 - 12506	
06	1830 N	1516	-0-	-314	-0-	1516	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2	N	-0-				-0-
08	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2	N	-0-				-0-
09	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2	N	-0-				-0-
10	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2	N	-0-				-0-
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	241664	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11272 - 12830	
06	3630 X	3408	-0-	-222	-0-	3408	2	N	-0-				-0-
07	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2	N	-0-				-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-				-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-				-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-				-0-
11	3120 X	3114	-0-	-6	-0-	3114	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
BILSING GAS UNIT			//CONT.// 945936		WELL #: 1		RRCID -> 241670		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11189 - 12664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-			-0-
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
*11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I			WELL #: 21		RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 13210		PERF.10488 - 12824		
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	4506	-0-	-175	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
09	4530 X	4491	-0-	-39	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
11	4530 X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 241782		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 15683		PERF.14832 - 15564		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II			WELL #: 11		RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 12550		PERF.10216 - 11634		
06	12900 X	8101	-0-	-4799	-0-	8101	2			N	-0-			-0-
07	12028 X	8173	-0-	-3855	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
08	10354 X	7979	-0-	-2375	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
09	9570 X	7215	-0-	-2355	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
10	8835 X	7583	-0-	-1252	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
11	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	7084	2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 241823		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 13450		PERF.11221 - 13322		
06	6921 X	4273	-0-	-2648	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
08	6851 X	2038	-0-	-4813	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
09	6630 X	6250	-0-	-380	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
10	5735 X	4849	-0-	-886	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	3753	-0-	-507	-0-	3753	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 241824		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 15249		PERF.12140 - 14654		
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3268	-0-	168	168	3268	2			N	-0-			-0-
09	3264 X	3096	-0-	-168	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
*11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 241895		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 13000		PERF.10500 - 11776		
06	6450 X	330	-0-	-6120	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
08	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
09	5520 X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
*11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. JONES, H. M. GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 243022		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754		
06	1350 X	392	-0-	-958	-0-	392	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4958	-0-	1858	1858	4958	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2544	-0-	-556	1302	2544	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3326	-0-	326	1628	3326	2	N	-0-	-0-
10	3695 X	2067	-0-	-1628	-0-	2067	2	N	-0-	-0-
*11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 15		RRCID -> 243425		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849		
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2	N	-0-	-0-
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2	N	-0-	-0-
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2	N	-0-	-0-
09	6390 X	5869	-0-	-521	-0-	5869	2	N	-0-	-0-
10	6603 X	5396	-0-	-1207	-0-	5396	2	N	-0-	-0-
11	6390 X	5099	-0-	-1291	-0-	5099	2	N	-0-	-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 243438		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126		
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	6115	-0-	-240	-0-	6115	2	N	-0-	-0-
08	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2	N	-0-	-0-
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-	-0-
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-	-0-
*11	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243524		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722		
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	N	-0-	-0-
07	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2	N	-0-	-0-
08	11439 X	9124	-0-	-2315	-0-	9124	2	N	-0-	-0-
09	10950 X	7979	-0-	-2971	-0-	7979	2	N	-0-	-0-
10	10106 X	7688	-0-	-2418	-0-	7688	2	N	-0-	-0-
11	9780 X	5065	-0-	-4715	-0-	5065	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243525		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754		
06	6960 X	6082	-0-	-878	-0-	6082	2	N	-0-	-0-
07	7099 X	5127	-0-	-1972	-0-	5127	2	N	-0-	-0-
08	6944 X	5932	-0-	-1012	-0-	5932	2	N	-0-	-0-
09	6720 X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2	N	-0-	-0-
10	6882 X	6533	-0-	-349	-0-	6533	2	N	-0-	-0-
*11	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	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		
06	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2892	2	N	-0-	-0-
08	3441 X	2701	-0-	-740	-0-	2701	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	2484	-0-	-846	-0-	2484	2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2282	-0-	-725	-0-	2282	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243532		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 15120		PERF.10920 - 12760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	3067	-0-	-994	-0-	3067 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	3013 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	1112	-0-	-2360	-0-	1112 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	928	-0-	-2432	-0-	928 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 244051		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11156 - 12878
06	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21983 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20982 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	25699 X	20364	-0-	-5335	-0-	20364 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24870 X	22997	-0-	-1873	-0-	22997 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24025 X	22693	-0-	-1332	-0-	22693 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21990 X	20568	-0-	-1422	-0-	20568 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 244053		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11022 - 12990
06	4170 X	3602	-0-	-568	-0-	3602 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	3856 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3658	-0-	-182	-0-	3658 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A		RRCID -> 244063		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11052 - 13034
06	3480 X	3183	-0-	-297	-0-	3183 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3031 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 244355		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10624 - 12882
06	6030 X	4743	-0-	-1287	-0-	4743 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6200 X	5070	-0-	-1130	-0-	5070 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	5334	-0-	-339	-0-	5334 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 X	5243	-0-	-247	-0-	5243 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	5100 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 244952		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14677		PERF.11686 - 13750
06	8640 X	7306	-0-	-1334	-0-	7306 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8928 X	7871	-0-	-1057	-0-	7871 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8494 X	7707	-0-	-787	-0-	7707 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8220 X	6923	-0-	-1297	-0-	6923 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7905 X	7691	-0-	-214	-0-	7691 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	6841 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 244956		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14520		PERF.11668 - 12453
06	1560 N	355	-0-	-1205	-0-	355 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	477	-0-	-573	-0-	477 2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. BYRD GAS UNIT		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON		
		//CONT.//	945936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SNAPDRAGON GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 245113	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12002 - 14799	
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-
07	3100 N	3146	-0-	46	46	3146 2	N	-0-
08	3100 N	3117	-0-	17	63	3117 2	N	-0-
09	3000 N	3138	-0-	138	201	3138 2	N	-0-
10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 2	N	-0-
*11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 246802	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 14801	PERF.11618 - 14128	
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13759 2	N	-0-
07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436 2	N	-0-
08	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 2	N	-0-
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2	N	-0-
10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 2	N	-0-
*11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2	N	-0-

FELDER GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 246819	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 15255	PERF.11334 - 12052	
06	7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	5009 2	N	-0-
07	6975 X	4785	-0-	-2190	-0-	4785 2	N	-0-
08	6014 X	4249	-0-	-1765	-0-	4249 2	N	-0-
09	5760 X	4086	-0-	-1674	-0-	4086 2	N	-0-
10	5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127 2	N	-0-
11	5010 X	3187	-0-	-1823	-0-	3187 2	N	-0-

MITCHELL GAS UNIT III			WELL #: 25	RRCID -> 247405	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13095	PERF.10538 - 12908	
06	5730 X	5610	-0-	-120	-0-	5610 2	N	-0-
07	5921 X	4958	-0-	-963	-0-	4958 2	N	-0-
08	5921 X	5272	-0-	-649	-0-	5272 2	N	-0-
09	5700 X	3504	-0-	-2196	-0-	3504 2	N	-0-
10	5797 X	4180	-0-	-1617	-0-	4180 2	N	-0-
11	5610 X	4018	-0-	-1592	-0-	4018 2	N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9	RRCID -> 247410	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11138 - 13090	
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 2	N	-0-
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	N	-0-
10	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	3752 2	N	-0-
11	3660 X	3010	-0-	-650	-0-	3010 2	N	-0-

TXU MINING GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 247464	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11540 - 12450	
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	626 2	N	-0-
07	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780 2	N	-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-
11	990 N	824	-0-	-166	-0-	824 2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-
08		4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-
09		4170 X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-
10		4309 X	4074	-0-	-235	-0-	4074	2			N	-0-
11		4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
06		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-
07		7068 X	5782	-0-	-1286	-0-	5782	2			N	-0-
08		7068 X	4222	-0-	-2846	-0-	4222	2			N	-0-
09		6870 X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-
10		7099 X	5865	-0-	-1234	-0-	5865	2			N	-0-
11		6870 X	5519	-0-	-1351	-0-	5519	2			N	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
06		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-
07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-
08		1674 X	471	-0-	-1203	-0-	471	2			N	-0-
09		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-
10		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-
*11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
06		2250 N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-
07		2294 N	1563	-0-	-731	-0-	1563	2			N	-0-
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-
11		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
06		9900 X	9760	-0-	-140	-0-	9760	2			N	-0-
07		10540 X	9556	-0-	-984	-0-	9556	2			N	-0-
08		10540 X	8879	-0-	-1661	-0-	8879	2			N	-0-
09		10200 X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-
10		10540 X	7913	-0-	-2627	-0-	7913	2			N	-0-
11		9750 X	8338	-0-	-1412	-0-	8338	2			N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972												
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-
08		5704 X	5657	-0-	-47	-0-	5657	2			N	-0-
09		5520 X	5409	-0-	-111	-0-	5409	2			N	-0-
10		5704 X	5521	-0-	-183	-0-	5521	2			N	-0-
11		5520 X	5283	-0-	-237	-0-	5283	2			N	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-
07		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-
09		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-
10		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-
*11		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
XTO Energy Inc. //CONT.// 945936												
Barnett, Elvin Unit Well #: 2 RRCID -> 248107 Compl. Date 02/18/2009 Total Depth 15030 Perf.12018 - 14858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3810 X	3762	-0-	-48	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3875 X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3750 X	3128	-0-	-622	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-

Hicks Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 248190 Compl. Date 02/14/2009 Total Depth 13350 Perf.10950 - 11482												
06		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2418 X	2186	-0-	-232	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2340 X	2121	-0-	-219	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2418 X	2178	-0-	-240	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	-0-

Mitchell I Well #: 15 RRCID -> 248191 Compl. Date 02/11/2009 Total Depth 13429 Perf.11286 - 11988												
06		6090 X	5468	-0-	-622	-0-	5468	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6293 X	5540	-0-	-753	-0-	5540	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6014 X	4987	-0-	-1027	-0-	4987	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5820 X	4883	-0-	-937	-0-	4883	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5460 X	4980	-0-	-480	-0-	4980	2	N	-0-	-0-	-0-

Griffin Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 248215 Compl. Date 09/23/2008 Total Depth 16252 Perf.11590 - 14734												
06		5730 X	4122	-0-	-1608	-0-	4122	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5276	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4960 X	4413	-0-	-547	-0-	4413	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4800 X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4960 X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4800 X	4445	-0-	-355	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-

City of Franklin Well #: 1 RRCID -> 250762 Compl. Date 01/24/2009 Total Depth 15900 Perf.15000 - 15090												
06		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 X	2350	-0-	-750	-0-	2350	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2728 X	1810	-0-	-918	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2430 X	1060	-0-	-1370	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-

Milstead Gas Unit Well #: 10 RRCID -> 250763 Compl. Date 02/28/2009 Total Depth 13350 Perf.11250 - 13062												
06		4290 X	3927	-0-	-363	-0-	3927	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4340 X	4043	-0-	-297	-0-	4043	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4247 X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4110 X	3730	-0-	-380	-0-	3730	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3930 X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2	N	-0-	-0-	-0-

Reagan Heirs Well #: 6 RRCID -> 250764 Compl. Date 02/14/2009 Total Depth 13000 Perf.10768 - 12858												
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5425 X	3393	-0-	-2032	-0-	3393	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5190 X	3298	-0-	-1892	-0-	3298	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3900 X	3389	-0-	-511	-0-	3389	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4500 X	4333	-0-	-167	-0-	4333	2			N	-0-				-0-
07		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-				-0-
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-				-0-
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-				-0-
10		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-				-0-
11		3150 X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-				-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513																
06		14850 X	14453	-0-	-397	-0-	14453	2			N	-0-				-0-
07		15066 X	8178	-0-	-6888	-0-	8178	2			N	-0-				-0-
08		14849 X	12368	-0-	-2481	-0-	12368	2			N	-0-				-0-
09		14370 X	1566	-0-	-12804	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
10		14849 X	1	-0-	-14848	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		14370 X	4476	-0-	-9894	-0-	4476	2			N	-0-				-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814																
06		3930 X	3804	-0-	-126	-0-	3804	2			N	-0-				-0-
07		4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3860	2			N	-0-				-0-
08		3999 X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-				-0-
09		3870 X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
10		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3677	2			N	-0-				-0-
11		3810 X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-				-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006																
06		5700 X	5192	-0-	-508	-0-	5192	2			N	-0-				-0-
07		5611 X	5223	-0-	-388	-0-	5223	2			N	-0-				-0-
08		5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2			N	-0-				-0-
09		5430 X	4829	-0-	-601	-0-	4829	2			N	-0-				-0-
10		5394 X	4927	-0-	-467	-0-	4927	2			N	-0-				-0-
11		5190 X	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816																
06		7620 X	6688	-0-	-932	-0-	6688	2			N	-0-				-0-
07		7874 X	6401	-0-	-1473	-0-	6401	2			N	-0-				-0-
08		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-				-0-
09		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-				-0-
10		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-				-0-
*11		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-				-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252																
06		6450 X	4507	-0-	-1943	-0-	4507	2			N	-0-				-0-
07		6479 X	6300	-0-	-179	-0-	6300	2			N	-0-				-0-
08		6479 X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-				-0-
09		6270 X	5183	-0-	-1087	-0-	5183	2			N	-0-				-0-
10		6293 X	5348	-0-	-945	-0-	5348	2			N	-0-				-0-
11		6090 X	4708	-0-	-1382	-0-	4708	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965																
06		79950 X	70420	-0-	-9530	-0-	70420	2			N	-0-				-0-
07		82615 X	65554	-0-	-17061	-0-	65554	2			N	-0-				-0-
08		96226 X	96226	-0-	-0-	-0-	96226	2			N	-0-				-0-
09		91890 X	91890	-0-	-0-	-0-	91890	2			N	-0-				-0-
10		95443 X	95443	-0-	-0-	-0-	95443	2			N	-0-				-0-
*11		91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250895		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10968 - 12994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3840 X	1876	-0-	-1964	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	1942	-0-	-1902	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	1277	-0-	-2102	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	1795	-0-	-1445	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1559	2	N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251017		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 15732		PERF.12592 - 15404		
06	10200 X	9060	-0-	-1140	-0-	9060	2	N	-0-			-0-
07	9858 X	9198	-0-	-660	-0-	9198	2	N	-0-			-0-
08	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2	N	-0-			-0-
09	8730 X	2346	-0-	-6384	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
10	9021 X	4176	-0-	-4845	-0-	4176	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	5682	-0-	-3048	-0-	5682	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251018		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13462		PERF.11202 - 12981		
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	1161	-0-	-3272	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
08	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-			-0-
09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2	N	-0-			-0-
*11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251023		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10716 - 13202		
06	7650 X	2574	-0-	-5076	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	1882	-0-	-6023	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
08	7595 X	1293	-0-	-6302	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
09	7260 X	1171	-0-	-6089	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
*11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2	N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303		PERF.10620 - 13050		
06	11220 X	9006	-0-	-2214	-0-	9006	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	2	N	-0-			-0-
08	10757 X	8846	-0-	-1911	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
09	10410 X	8085	-0-	-2325	-0-	8085	2	N	-0-			-0-
10	9455 X	7519	-0-	-1936	-0-	7519	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	6251	-0-	-2749	-0-	6251	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #: 14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10656 - 12200		
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2	N	-0-			-0-
07	18259 X	6988	-0-	-11271	-0-	6988	2	N	-0-			-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2	N	-0-			-0-
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2	N	-0-			-0-
11	5610 X	3695	-0-	-1915	-0-	3695	2	N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 11786		
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334																	
06		15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
07		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08		16740 X	11450	-0-	-5290	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09		15900 X	7685	-0-	-8215	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10		16058 X	3918	-0-	-12140	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11		15540 X	4740	-0-	-10800	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																	
06		3300 X	2107	-0-	-1193	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07		3410 X	2089	-0-	-1321	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08		2511 X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
*11		3000 N	6891	-0-	3891	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																	
06		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07		9455 X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
08		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
09		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10		8773 X	8284	-0-	-489	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11		8490 X	5918	-0-	-2572	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394																	
06		3330 X	3189	-0-	-141	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08		3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09		3180 X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11		3180 X	2856	-0-	-324	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940																	
06		5310 X	3284	-0-	-2026	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07		5487 X	3757	-0-	-1730	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11		3990 X	3118	-0-	-872	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510																	
06		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08		2728 X	1240	-0-	-1488	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09		2640 X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10		2387 X	1224	-0-	-1163	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11		1710 X	1016	-0-	-694	-0-	1016	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 #:		1	RRCID ->	252018	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14053	PERF.13146 - 13380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	13320 X	11852	-0-	-1468	-0-	11852	2	N	-0-		-0-	
07	13764 X	11819	-0-	-1945	-0-	11819	2	N	-0-		-0-	
08	13051 X	11439	-0-	-1612	-0-	11439	2	N	-0-		-0-	
09	12570 X	10464	-0-	-2106	-0-	10464	2	N	-0-		-0-	
10	12245 X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2	N	-0-		-0-	
11	11850 X	9452	-0-	-2398	-0-	9452	2	N	-0-		-0-	

CORYY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252349	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11688 - 12727	
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2	N	-0-		-0-	
07	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2	N	-0-		-0-	
08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2	N	-0-		-0-	
09	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2	N	-0-		-0-	
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2	N	-0-		-0-	
*11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2	N	-0-		-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12050 - 13938	
06	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2	N	-0-		-0-	
07	9021 X	5844	-0-	-3177	-0-	5844	2	N	-0-		-0-	
08	9889 X	2610	-0-	-7279	-0-	2610	2	N	-0-		-0-	
09	9570 X	5304	-0-	-4266	-0-	5304	2	N	-0-		-0-	
10	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2	N	-0-		-0-	
11	9540 X	8808	-0-	-732	-0-	8808	2	N	-0-		-0-	

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11056 - 13066	
06	4680 X	3950	-0-	-730	-0-	3950	2	N	-0-		-0-	
07	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2	N	-0-		-0-	
08	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	4162	2	N	-0-		-0-	
09	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2	N	-0-		-0-	
10	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2	N	-0-		-0-	
11	4020 X	3210	-0-	-810	-0-	3210	2	N	-0-		-0-	

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252411	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11830 - 12482	
06	3930 X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	
07	3813 X	2951	-0-	-862	-0-	2951	2	N	-0-		-0-	
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-		-0-	
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	3080	2	N	-0-		-0-	
10	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2	N	-0-		-0-	
11	3330 X	2961	-0-	-369	-0-	2961	2	N	-0-		-0-	

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252423	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	15257	PERF.12322 - 13656	
06	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2	N	-0-		-0-	
07	10974 X	10433	-0-	-541	-0-	10433	2	N	-0-		-0-	
08	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2	N	-0-		-0-	
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2	N	-0-		-0-	
10	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2	N	-0-		-0-	
*11	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252439	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.11341 - 12177	
06	750 N	436	-0-	-314	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		11190 X	8652	-0-	-2538	-0-	8652 2			N	-0-	-0-
07		11563 X	8984	-0-	-2579	-0-	8984 2			N	-0-	-0-
08		12555 X	8931	-0-	-3624	-0-	8931 2			N	-0-	-0-
09		12060 X	8766	-0-	-3294	-0-	8766 2			N	-0-	-0-
10		9145 X	7540	-0-	-1605	-0-	7540 2			N	-0-	-0-
11		8700 X	8039	-0-	-661	-0-	8039 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
06		10410 X	7772	-0-	-2638	-0-	7772 2			N	-0-	-0-
07		10509 X	8264	-0-	-2245	-0-	8264 2			N	-0-	-0-
08		9486 X	8665	-0-	-821	-0-	8665 2			N	-0-	-0-
09		9120 X	7303	-0-	-1817	-0-	7303 2			N	-0-	-0-
10		8525 X	6966	-0-	-1559	-0-	6966 2			N	-0-	-0-
11		8400 X	7392	-0-	-1008	-0-	7392 2			N	-0-	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
06		9480 X	2334	-0-	-7146	-0-	2334 2			N	-0-	-0-
07		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		9393 X	51	-0-	-9342	-0-	51 2			N	-0-	-0-
09		9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		7874 X	612	-0-	-7262	-0-	612 2			N	-0-	-0-
*11		19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	19085 2			N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378 2			N	-0-	-0-
09		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2			N	-0-	-0-
10		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2			N	-0-	-0-
*11		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
06		4440 X	3951	-0-	-489	-0-	3951 2			N	-0-	-0-
07		4433 X	3492	-0-	-941	-0-	3492 2			N	-0-	-0-
08		4340 X	3892	-0-	-448	-0-	3892 2			N	-0-	-0-
09		4170 X	4032	-0-	-138	-0-	4032 2			N	-0-	-0-
10		4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	3276	-0-	-684	-0-	3276 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
06		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185 2			N	-0-	-0-
07		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2			N	-0-	-0-
08		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485 2			N	-0-	-0-
09		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312 2			N	-0-	-0-
10		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502 2			N	-0-	-0-
*11		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-	-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-	-0-
08		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458 2			N	-0-	-0-
09		1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170 2			N	-0-	-0-
*11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. BARNETT, ELVIN UNIT		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 4		RRCID -> 252917		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 15130		PERF.11796 - 14420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	3807 2	N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-			-0-
*11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253242		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11260 - 13072	
06	4380 X	3374	-0-	-1006	-0-	3374 2	N	-0-			-0-
07	4495 X	3256	-0-	-1239	-0-	3256 2	N	-0-			-0-
08	4309 X	3597	-0-	-712	-0-	3597 2	N	-0-			-0-
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2	N	-0-			-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2779	-0-	-701	-0-	2779 2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253260		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 15592		PERF.11706 - 15496	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 253278		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13374		PERF.10478 - 11750	
06	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	4266 2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677 2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4375	-0-	-523	-0-	4375 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3853	-0-	-887	-0-	3853 2	N	-0-			-0-
10	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	4308 2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4015	-0-	-515	-0-	4015 2	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253414		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 13690		PERF.10990 - 12176	
06	3420 X	3278	-0-	-142	-0-	3278 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443 2	N	-0-			-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-			-0-
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203 2	N	-0-			-0-
11	3150 X	3051	-0-	-99	-0-	3051 2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 253420		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10770 - 12726	
06	7500 X	6533	-0-	-967	-0-	6533 2	N	-0-			-0-
07	7564 X	7262	-0-	-302	-0-	7262 2	N	-0-			-0-
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 2	N	-0-			-0-
09	6750 X	6651	-0-	-99	-0-	6651 2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6739	-0-	-236	-0-	6739 2	N	-0-			-0-
11	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	6379 2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253527		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 14819		PERF.12338 - 13312	
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320 2	N	-0-			-0-
07	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217 2	N	-0-			-0-
08	15593 X	12668	-0-	-2925	-0-	12668 2	N	-0-			-0-
09	15060 X	11583	-0-	-3477	-0-	11583 2	N	-0-			-0-
10	14539 X	11893	-0-	-2646	-0-	11893 2	N	-0-			-0-
11	13320 X	11339	-0-	-1981	-0-	11339 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 #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		5820 X	3327	-0-	-2493	-0-	3327	2		N	-0-	-0-
07		6014 X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	2		N	-0-	-0-
08		5332 X	2486	-0-	-2846	-0-	2486	2		N	-0-	-0-
09		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-	-0-
10		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-	-0-
*11		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
06		3870 X	2402	-0-	-1468	-0-	2402	2		N	-0-	-0-
07		2852 X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
09		2760 X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2		N	-0-	-0-
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-	-0-
11		2490 N	2181	-0-	-309	-0-	2181	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
06		4050 X	3637	-0-	-413	-0-	3637	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2		N	-0-	-0-
08		3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2		N	-0-	-0-
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-	-0-
10		3782 X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2		N	-0-	-0-
11		3660 X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
06		9660 X	8392	-0-	-1268	-0-	8392	2		N	-0-	-0-
07		8649 X	6954	-0-	-1695	-0-	6954	2		N	-0-	-0-
08		6603 X	5664	-0-	-939	-0-	5664	2		N	-0-	-0-
09		6390 X	5877	-0-	-513	-0-	5877	2		N	-0-	-0-
10		6603 X	4052	-0-	-2551	-0-	4052	2		N	-0-	-0-
11		6390 X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2		N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
06		5880 X	4967	-0-	-913	-0-	4967	2		N	-0-	-0-
07		5828 X	5352	-0-	-476	-0-	5352	2		N	-0-	-0-
08		5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4586	2		N	-0-	-0-
09		5310 X	4861	-0-	-449	-0-	4861	2		N	-0-	-0-
10		5456 X	5284	-0-	-172	-0-	5284	2		N	-0-	-0-
11		5190 X	4836	-0-	-354	-0-	4836	2		N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062												
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-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												
06		6090 X	5761	-0-	-329	-0-	5761	2		N	-0-	-0-
07		6262 X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2		N	-0-	-0-
08		6262 X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2		N	-0-	-0-
09		6060 X	5268	-0-	-792	-0-	5268	2		N	-0-	-0-
10		6262 X	5413	-0-	-849	-0-	5413	2		N	-0-	-0-
11		5760 X	5487	-0-	-273	-0-	5487	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		4440 X	3525	-0-	-915	-0-	3525 2			N	-0-	-0-
07		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	3991 2			N	-0-	-0-
08		4185 X	4125	-0-	-60	-0-	4125 2			N	-0-	-0-
09		4050 X	3499	-0-	-551	-0-	3499 2			N	-0-	-0-
10		4030 X	3604	-0-	-426	-0-	3604 2			N	-0-	-0-
11		3990 X	2890	-0-	-1100	-0-	2890 2			N	-0-	-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
06		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245 2			N	-0-	-0-
07		10385 X	8869	-0-	-1516	-0-	8869 2			N	-0-	-0-
08		11780 X	8613	-0-	-3167	-0-	8613 2			N	-0-	-0-
09		11370 X	8408	-0-	-2962	-0-	8408 2			N	-0-	-0-
10		11625 X	8407	-0-	-3218	-0-	8407 2			N	-0-	-0-
11		11250 X	8026	-0-	-3224	-0-	8026 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021												
06		3900 X	2920	-0-	-980	-0-	2920 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	2736 2			N	-0-	-0-
08		4123 X	3026	-0-	-1097	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
09		3990 X	3980	-0-	-10	-0-	3980 2			N	-0-	-0-
10		3007 X	2277	-0-	-730	-0-	2277 2			N	-0-	-0-
*11		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2627	-0-	-253	-0-	2627 2			N	-0-	-0-
10		2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2590 2			N	-0-	-0-
11		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2492 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
06		15780 X	15138	-0-	-642	-0-	15138 2			N	-0-	-0-
07		17112 X	15117	-0-	-1995	-0-	15117 2			N	-0-	-0-
08		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17708 2			N	-0-	-0-
09		16650 X	15608	-0-	-1042	-0-	15608 2			N	-0-	-0-
10		16709 X	16008	-0-	-701	-0-	16008 2			N	-0-	-0-
11		16650 X	14948	-0-	-1702	-0-	14948 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
06		10290 X	8996	-0-	-1294	-0-	8996 2			N	-0-	-0-
07		10354 X	9201	-0-	-1153	-0-	9201 2			N	-0-	-0-
08		9796 X	8804	-0-	-992	-0-	8804 2			N	-0-	-0-
09		9450 X	8225	-0-	-1225	-0-	8225 2			N	-0-	-0-
10		9300 X	8456	-0-	-844	-0-	8456 2			N	-0-	-0-
11		9000 X	8017	-0-	-983	-0-	8017 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
06		11400 X	7737	-0-	-3663	-0-	7737 2			N	-0-	-0-
07		11780 X	8905	-0-	-2875	-0-	8905 2			N	-0-	-0-
08		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 2			N	-0-	-0-
09		9660 X	8080	-0-	-1580	-0-	8080 2			N	-0-	-0-
10		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108 2			N	-0-	-0-
11		9660 X	8705	-0-	-955	-0-	8705 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 #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	5553	2		N	-0-	-0-
07		6882 X	5789	-0-	-1093	-0-	5789	2		N	-0-	-0-
08		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-	-0-
09		5340 X	5055	-0-	-285	-0-	5055	2		N	-0-	-0-
10		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-	-0-
11		5340 X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2		N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
06		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-	-0-
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-	-0-
08		5797 X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2		N	-0-	-0-
09		5610 X	5125	-0-	-485	-0-	5125	2		N	-0-	-0-
10		5797 X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2		N	-0-	-0-
11		5610 X	5229	-0-	-381	-0-	5229	2		N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
06		4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2		N	-0-	-0-
07		4929 X	4703	-0-	-226	-0-	4703	2		N	-0-	-0-
08		4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4554	2		N	-0-	-0-
09		4470 X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2		N	-0-	-0-
10		4619 X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2		N	-0-	-0-
*11		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-	-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
06		8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8163	2		N	-0-	-0-
07		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-	-0-
08		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		N	-0-	-0-
09		7980 X	7868	-0-	-112	-0-	7868	2		N	-0-	-0-
10		8246 X	7956	-0-	-290	-0-	7956	2		N	-0-	-0-
11		7980 X	7694	-0-	-286	-0-	7694	2		N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890												
06		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	2		N	-0-	-0-
07		3131 X	1093	-0-	-2038	-0-	1093	2		N	-0-	-0-
08		3100 X	1103	-0-	-1997	-0-	1103	2		N	-0-	-0-
09		2850 X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2		N	-0-	-0-
10		1891 X	895	-0-	-996	-0-	895	2		N	-0-	-0-
*11		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-	-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
11		510 N	137	-0-	-373	-0-	137	2		N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
06		4080 X	3547	-0-	-533	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	3725	-0-	-336	-0-	3725	2		N	-0-	-0-
08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-	-0-
09		3870 X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2		N	-0-	-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		12630 X	11052	-0-	-1578	-0-	11052	2			N	-0-			-0-
07		12586 X	10928	-0-	-1658	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
08		11687 X	8379	-0-	-3308	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
09		11310 X	11124	-0-	-186	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
10		11687 X	10693	-0-	-994	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
11		11040 X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
06		1890 N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
07		1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654															
06		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
*11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084															
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
07		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
08		2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
09		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
10		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206															
06		8010 X	6933	-0-	-1077	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
07		8184 X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-			-0-
08		7688 X	7427	-0-	-261	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
09		7440 X	6891	-0-	-549	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
10		7688 X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
11		7440 X	6538	-0-	-902	-0-	6538	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															
06		8610 X	7321	-0-	-1289	-0-	7253	2	68	9	N	62			62
07		8897 X	7084	-0-	-1813	-0-	6984	2	100	9	N	91			153
08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7437	2	11	9	N	10			163
09		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	15			178
10		7161 X	6964	-0-	-197	-0-	6949	2	15	9	N	14			192
11		6930 X	6392	-0-	-538	-0-	6347	2	45	9	N	41			233

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784															
06		3270 X	2846	-0-	-424	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
07		4061 X	2226	-0-	-1835	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
08		3906 X	2929	-0-	-977	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3072	-0-	-708	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
10		3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
11		2850 X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
06	07	08	09	10	11	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-		-0-
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-		-0-
08	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2		N	-0-		-0-
09	4020 X	3157	-0-	-863	-0-	3157	2		N	-0-		-0-
10	4154 X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2		N	-0-		-0-
11	4020 X	2397	-0-	-1623	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4225	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	4334	-0-	1334	2459	4334	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												
06	5130 X	4334	-0-	-796	-0-	4334	2		N	-0-		-0-
07	5301 X	4564	-0-	-737	-0-	4564	2		N	-0-		-0-
08	4867 X	4396	-0-	-471	-0-	4396	2		N	-0-		-0-
09	4710 X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2		N	-0-		-0-
10	4557 X	3436	-0-	-1121	-0-	3436	2		N	-0-		-0-
11	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4101	2		N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
06	11580 X	10626	-0-	-954	-0-	10626	2		N	-0-		-0-
07	11811 X	11005	-0-	-806	-0-	11005	2		N	-0-		-0-
08	11346 X	10727	-0-	-619	-0-	10727	2		N	-0-		-0-
09	10950 X	10285	-0-	-665	-0-	10285	2		N	-0-		-0-
10	11129 X	10407	-0-	-722	-0-	10407	2		N	-0-		-0-
11	10650 X	9858	-0-	-792	-0-	9858	2		N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
06	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2		N	-0-		-0-
07	7533 X	6568	-0-	-965	-0-	6568	2		N	-0-		-0-
08	7161 X	6414	-0-	-747	-0-	6414	2		N	-0-		-0-
09	6930 X	6110	-0-	-820	-0-	6110	2		N	-0-		-0-
10	6851 X	6172	-0-	-679	-0-	6172	2		N	-0-		-0-
11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2		N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
06	6810 X	6573	-0-	-237	-0-	6573	2		N	-0-		-0-
07	7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2		N	-0-		-0-
08	6913 X	5240	-0-	-1673	-0-	5240	2		N	-0-		-0-
09	6690 X	6244	-0-	-446	-0-	6244	2		N	-0-		-0-
10	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5488	2		N	-0-		-0-
11	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
06	4710 X	3535	-0-	-1175	-0-	3535	2		N	-0-		-0-
07	4185 X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2		N	-0-		-0-
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-		-0-
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-		-0-
*11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	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 #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2		N	-0-		-0-
07		8649 X	8026	-0-	-623	-0-	8026 2		N	-0-		-0-
08		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823 2		N	-0-		-0-
09		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916 2		N	-0-		-0-
10		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168 2		N	-0-		-0-
*11		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2		N	-0-		-0-
07		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2		N	-0-		-0-
08		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2		N	-0-		-0-
09		6630 X	6038	-0-	-592	-0-	6038 2		N	-0-		-0-
10		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 2		N	-0-		-0-
*11		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2		N	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266												
06		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 2		N	-0-		-0-
07		9641 X	6550	-0-	-3091	-0-	6550 2		N	-0-		-0-
08		11935 X	6230	-0-	-5705	-0-	6230 2		N	-0-		-0-
09		11100 X	7779	-0-	-3321	-0-	7779 2		N	-0-		-0-
10		9858 X	5833	-0-	-4025	-0-	5833 2		N	-0-		-0-
11		9540 X	6215	-0-	-3325	-0-	6215 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-		-0-
07		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2		N	-0-		-0-
08		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2		N	-0-		-0-
09		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 2		N	-0-		-0-
10		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2		N	-0-		-0-
*11		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575 2		N	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
06		4320 X	3571	-0-	-749	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549 2		N	-0-		-0-
*11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
06		7710 X	7443	-0-	-267	-0-	7443 2		N	-0-		-0-
07		7967 X	7074	-0-	-893	-0-	7074 2		N	-0-		-0-
08		7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546 2		N	-0-		-0-
09		6990 X	6782	-0-	-208	-0-	6782 2		N	-0-		-0-
10		7223 X	6587	-0-	-636	-0-	6587 2		N	-0-		-0-
11		6990 X	6598	-0-	-392	-0-	6598 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
06		3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	1138	-0-	-2148	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
08		2976 X	2337	-0-	-639	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
10		2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
*11		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	N	-0-		-0-
07		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2	N	-0-		-0-
08		5487 X	3277	-0-	-2210	-0-	3277	2	N	-0-		-0-
09		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	N	-0-		-0-
10		5487 X	5080	-0-	-407	-0-	5080	2	N	-0-		-0-
*11		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2	N	-0-		-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
06		8160 X	5725	-0-	-2435	-0-	5725	2	N	-0-		-0-
07		7812 X	5781	-0-	-2031	-0-	5781	2	N	-0-		-0-
08		7626 X	5269	-0-	-2357	-0-	5269	2	N	-0-		-0-
09		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2	N	-0-		-0-
10		20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	20857	2	N	-0-		-0-
*11		17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2	N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
06		8640 X	8100	-0-	-540	-0-	8100	2	N	-0-		-0-
07		8401 X	7604	-0-	-797	-0-	7604	2	N	-0-		-0-
08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-		-0-
09		7080 X	6846	-0-	-234	-0-	6846	2	N	-0-		-0-
10		7316 X	5460	-0-	-1856	-0-	5460	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	5278	-0-	-1802	-0-	5278	2	N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
06		11190 X	10346	-0-	-844	-0-	10346	2	N	-0-		-0-
07		11470 X	10535	-0-	-935	-0-	10535	2	N	-0-		-0-
08		11191 X	9877	-0-	-1314	-0-	9877	2	N	-0-		-0-
09		10830 X	8354	-0-	-2476	-0-	8354	2	N	-0-		-0-
10		10819 X	5570	-0-	-5249	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
11		10350 X	9004	-0-	-1346	-0-	9004	2	N	-0-		-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
06		30270 X	25550	-0-	-4720	-0-	25550	2	N	-0-		-0-
07		31279 X	26334	-0-	-4945	-0-	26334	2	N	-0-		-0-
08		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2	N	-0-		-0-
09		27660 X	23624	-0-	-4036	-0-	23624	2	N	-0-		-0-
10		27745 X	26703	-0-	-1042	-0-	26703	2	N	-0-		-0-
11		28440 X	24100	-0-	-4340	-0-	24100	2	N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
06		39282 X	8041	-0-	-31241	-0-	8041	2	N	-0-		-0-
07		11222 X	11067	-0-	-155	-0-	11067	2	N	-0-		-0-
08		10106 X	7305	-0-	-2801	-0-	7305	2	N	-0-		-0-
09		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2	N	-0-		-0-
10		10106 X	5263	-0-	-4843	-0-	5263	2	N	-0-		-0-
11		9780 X	9396	-0-	-384	-0-	9396	2	N	-0-		-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
06		3600 X	2939	-0-	-661	-0-	2939	2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2	N	-0-		-0-
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-		-0-
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-		-0-
10		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		-0-
*11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		7200 X	5494	-0-	-1706	-0-	5494 2		N	-0-		-0-
07		6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000 2		N	-0-		-0-
08		5983 X	4416	-0-	-1567	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
09		5790 X	4953	-0-	-837	-0-	4953 2		N	-0-		-0-
10		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401 2		N	-0-		-0-
*11		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303 2		N	-0-		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
06		5100 X	4656	-0-	-444	-0-	4656 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	4566	-0-	-580	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
08		5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463 2		N	-0-		-0-
09		4950 X	4522	-0-	-428	-0-	4522 2		N	-0-		-0-
10		4805 X	4586	-0-	-219	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
11		4650 X	4143	-0-	-507	-0-	4143 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
06		5130 X	3946	-0-	-1184	-0-	3946 2		N	-0-		-0-
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 2		N	-0-		-0-
08		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661 2		N	-0-		-0-
09		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919 2		N	-0-		-0-
10		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
*11		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
06		22650 X	14430	-0-	-8220	-0-	14430 2		N	-0-		-0-
07		23405 X	18201	-0-	-5204	-0-	18201 2		N	-0-		-0-
08		24676 X	16388	-0-	-8288	-0-	16388 2		N	-0-		-0-
09		23070 X	10805	-0-	-12265	-0-	10805 2		N	-0-		-0-
10		21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	21386 2		N	-0-		-0-
*11		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18973 2		N	-0-		-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
06		8760 X	3994	-0-	-4766	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
07		8835 X	2575	-0-	-6260	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
08		8339 X	3051	-0-	-5288	-0-	3051 2		N	-0-		-0-
09		8040 X	2358	-0-	-5682	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
10		7347 X	5136	-0-	-2211	-0-	5136 2		N	-0-		-0-
*11		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
06		25950 X	1319	-0-	-24631	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
07		26195 X	530	-0-	-25665	-0-	530 2		N	-0-		-0-
08		12741 X	875	-0-	-11866	-0-	875 2		N	-0-		-0-
09		11490 X	899	-0-	-10591	-0-	899 2		N	-0-		-0-
10		1364 X	1092	-0-	-272	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
11		1170 X	861	-0-	-309	-0-	861 2		N	-0-		-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
06		11310 X	10344	-0-	-966	-0-	10344 2		N	-0-		-0-
07		11129 X	10050	-0-	-1079	-0-	10050 2		N	-0-		-0-
08		11191 X	9929	-0-	-1262	-0-	9929 2		N	-0-		-0-
09		10830 X	8678	-0-	-2152	-0-	8678 2		N	-0-		-0-
10		11191 X	8241	-0-	-2950	-0-	8241 2		N	-0-		-0-
11		10350 X	7281	-0-	-3069	-0-	7281 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 #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199 2		N	-0-		-0-
07		4588 X	4249	-0-	-339	-0-	4249 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	4086 2		N	-0-		-0-
09		4320 X	3852	-0-	-468	-0-	3852 2		N	-0-		-0-
10		4433 X	3658	-0-	-775	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3488	-0-	-712	-0-	3488 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
06		21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	21611 2		N	-0-		-0-
07		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20226 2		N	-0-		-0-
08		17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	17225 2		N	-0-		-0-
09		21600 X	12642	-0-	-8958	-0-	12642 2		N	-0-		-0-
10		22320 X	13265	-0-	-9055	-0-	13265 2		N	-0-		-0-
11		21600 X	11582	-0-	-10018	-0-	11582 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
06		12900 X	9916	-0-	-2984	-0-	9916 2		N	-0-		-0-
07		12741 X	9696	-0-	-3045	-0-	9696 2		N	-0-		-0-
08		11284 X	9027	-0-	-2257	-0-	9027 2		N	-0-		-0-
09		10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	9230 2		N	-0-		-0-
10		10571 X	8645	-0-	-1926	-0-	8645 2		N	-0-		-0-
11		9930 X	8259	-0-	-1671	-0-	8259 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
06		9570 X	8161	-0-	-1409	-0-	8161 2		N	-0-		-0-
07		9548 X	8253	-0-	-1295	-0-	8253 2		N	-0-		-0-
08		9331 X	8357	-0-	-974	-0-	8357 2		N	-0-		-0-
09		9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	7834 2		N	-0-		-0-
10		9331 X	7858	-0-	-1473	-0-	7858 2		N	-0-		-0-
11		8160 X	7462	-0-	-698	-0-	7462 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
06		15120 X	11048	-0-	-4072	-0-	11048 2		N	-0-		-0-
07		15128 X	11155	-0-	-3973	-0-	11155 2		N	-0-		-0-
08		14074 X	10373	-0-	-3701	-0-	10373 2		N	-0-		-0-
09		13620 X	9718	-0-	-3902	-0-	9718 2		N	-0-		-0-
10		11718 X	9455	-0-	-2263	-0-	9455 2		N	-0-		-0-
11		11040 X	9638	-0-	-1402	-0-	9638 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
06		30240 X	25292	-0-	-4948	-0-	25292 2		N	-0-		-0-
07		30039 X	25138	-0-	-4901	-0-	25138 2		N	-0-		-0-
08		27125 X	20555	-0-	-6570	-0-	20555 2		N	-0-		-0-
09		26250 X	23677	-0-	-2573	-0-	23677 2		N	-0-		-0-
10		26598 X	23602	-0-	-2996	-0-	23602 2		N	-0-		-0-
11		25290 X	22054	-0-	-3236	-0-	22054 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
06		11430 X	8758	-0-	-2672	-0-	8758 2		N	-0-		-0-
07		11129 X	9012	-0-	-2117	-0-	9012 2		N	-0-		-0-
08		10261 X	8970	-0-	-1291	-0-	8970 2		N	-0-		-0-
09		9930 X	8284	-0-	-1646	-0-	8284 2		N	-0-		-0-
10		9641 X	7908	-0-	-1733	-0-	7908 2		N	-0-		-0-
11		8760 X	7460	-0-	-1300	-0-	7460 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 #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334	- 12700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		11160 X	9513	-0-	-1647	-0-	9513 2		N	-0-		-0-
07		11811 X	7655	-0-	-4156	-0-	7655 2		N	-0-		-0-
08		11811 X	8598	-0-	-3213	-0-	8598 2		N	-0-		-0-
09		11430 X	7323	-0-	-4107	-0-	7323 2		N	-0-		-0-
10		10323 X	6922	-0-	-3401	-0-	6922 2		N	-0-		-0-
11		9510 X	8622	-0-	-888	-0-	8622 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306	- 13214
06		8700 X	2826	-0-	-5874	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
07		8990 X	6702	-0-	-2288	-0-	6702 2		N	-0-		-0-
08		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 2		N	-0-		-0-
09		10020 X	9892	-0-	-128	-0-	9892 2		N	-0-		-0-
10		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461 2		N	-0-		-0-
11		10080 X	7413	-0-	-2667	-0-	7413 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684	- 12690
06		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475 2		N	-0-		-0-
07		12028 X	11581	-0-	-447	-0-	11581 2		N	-0-		-0-
08		11129 X	9816	-0-	-1313	-0-	9816 2		N	-0-		-0-
09		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825 2		N	-0-		-0-
10		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12602 2		N	-0-		-0-
*11		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320	- 11514
06		7650 X	5331	-0-	-2319	-0-	5331 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	5858	-0-	-1427	-0-	5858 2		N	-0-		-0-
08		5766 X	5613	-0-	-153	-0-	5613 2		N	-0-		-0-
09		5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487 2		N	-0-		-0-
10		5766 X	4355	-0-	-1411	-0-	4355 2		N	-0-		-0-
11		5580 X	4418	-0-	-1162	-0-	4418 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736	- 12152
06		16530 X	15506	-0-	-1024	-0-	15506 2		N	-0-		-0-
07		16988 X	15175	-0-	-1813	-0-	15175 2		N	-0-		-0-
08		14818 X	14560	-0-	-258	-0-	14560 2		N	-0-		-0-
09		14340 X	13629	-0-	-711	-0-	13629 2		N	-0-		-0-
10		14818 X	13583	-0-	-1235	-0-	13583 2		N	-0-		-0-
11		14340 X	12542	-0-	-1798	-0-	12542 2		N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.11168	- 12488
06		6480 X	5746	-0-	-734	-0-	5746 2		N	-0-		-0-
07		6231 X	5829	-0-	-402	-0-	5829 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	5571	-0-	-443	-0-	5571 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	5366	-0-	-454	-0-	5366 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	5430	-0-	-584	-0-	5430 2		N	-0-		-0-
11		5760 X	5135	-0-	-625	-0-	5135 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LINN OPERATING, INC. 501545
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	240	1	4039	2	Y	10			13
07	4836 X	4307	-0-	-529	-0-	11	9	236	1	Y	5	8	1	10
08	4712 X	4193	-0-	-519	-0-	6	9	239	1	Y	1			11
09	4560 X	3833	-0-	-727	-0-	1	9	224	1	Y	2			13
10	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	2	9	252	1	Y	-0-			13
11	4290 X	3795	-0-	-495	-0-	2	9	229	1	Y	-0-			13

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

06	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	143	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2828	-0-	-24	-0-	155	1	2673	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2423	-0-	-863	-0-	139	1	2284	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2589	-0-	-591	-0-	151	1	2438	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	2582	-0-	-704	-0-	154	1	2428	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2074	-0-	-656	-0-	125	1	1949	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	3	28 6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

06	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	323	-0-	-979	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	368	-0-	-772	-0-	368	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 O'BENCO, INC. 617512
 COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
MITCHELL UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8525 - 9420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 8456 - 10184
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7396 - 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261193	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	8958 - 9660	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9732 - 10502	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		05499 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195											
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	10665 - 10780	
06	390 X	287	-0-	-103	-0-	24	1	263	2	N	-0-		-0-
07	310 X	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-		-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-		-0-
09	300 X	240	-0-	-60	-0-	20	1	218	2	N	2	2 8	-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-		-0-
*11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627 - 10769	
06	2460 X	1553	-0-	-907	-0-	128	1	1425	2	N	-0-	1 1	61
07	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	147	1	1680	2	N	1		62
08	3100 X	1070	-0-	-2030	-0-	85	1	985	2	N	-0-	2 1	60
09	3000 X	938	-0-	-2062	-0-	77	1	860	2	N	1		61
10	1891 X	851	-0-	-1040	-0-	73	1	777	2	N	1		62
11	1770 X	825	-0-	-945	-0-	74	1	750	2	N	1	1 1	62

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555	- 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 X	643	-0-	-77	-0-	53	1	590	2	N	-0-	15
07		744 X	381	-0-	-363	-0-	31	1	350	2	N	-0-	15
08		887 X	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	-0-	15
09		630 X	404	-0-	-226	-0-	33	1	371	2	N	-0-	15
10		651 X	472	-0-	-179	-0-	41	1	431	2	N	-0-	15
*11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-	15

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718	- 10848
06	07	08	09	10	11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578	- 10644	
06		930 X	790	-0-	-140	-0-	65	1	725	2	N	-0-	75
07		930 X	649	-0-	-281	-0-	52	1	589	2	N	7	82
							8	9					
08		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	81	1	940	2	N	-0-	81
09		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	1	82
							1	9					
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1090	2	N	1	83
							1	9					
*11		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	1	83
							1	9					

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500	- 10599	
06		6960 X	5221	-0-	-1739	-0-	430	1	4779	2	N	11	126
							12	9					
07		7192 X	4545	-0-	-2647	-0-	363	1	4158	2	N	22	148
							24	9					
08		6138 X	4886	-0-	-1252	-0-	383	1	4457	2	N	42	184
							46	9					
09		5850 X	5029	-0-	-821	-0-	414	1	4601	2	N	13	195
							14	9					
10		5983 X	5512	-0-	-471	-0-	472	1	5019	2	N	19	214
							21	9					
11		5220 X	4759	-0-	-461	-0-	426	1	4316	2	N	15	223
							17	9					

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696	
06		150 X	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-	50
07		155 X	108	-0-	-47	-0-	9	1	98	2	N	1	51
							1	9					
08		155 X	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	2	N	-0-	49
09		150 X	128	-0-	-22	-0-	10	1	117	2	N	1	50
							1	9					
10		155 X	153	-0-	-2	-0-	13	1	139	2	N	1	51
							1	9					
*11		142 X	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	51
							1	9					

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690	- 10706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	310	1	3447	2	N	13	12 1	216
						14	9						
07	4526 X	3593	-0-	-933	-0-	288	1	3297	2	N	7	173 1	50
						8	9						
08	4526 X	3713	-0-	-813	-0-	293	1	3417	2	N	3	12 1	41
						3	9						
09	4380 X	3537	-0-	-843	-0-	291	1	3232	2	N	13		54
						14	9						
10	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	304	1	3236	2	N	13	3 8	64
						14	9						
11	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	297	1	3014	2	N	17	12 1	69
						19	9						

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739	- 10794	
06	3390 X	1734	-0-	-1656	-0-	142	1	1574	2	N	16	12 1	104
						18	9						
07	3503 X	1627	-0-	-1876	-0-	127	1	1456	2	N	40		144
						44	9						
08	2511 X	1447	-0-	-1064	-0-	114	1	1329	2	N	4	12 1	136
						4	9						
09	1800 X	1577	-0-	-223	-0-	129	1	1437	2	N	10		146
						11	9						
10	1798 X	1161	-0-	-637	-0-	99	1	1049	2	N	12		158
						13	9						
11	1740 X	580	-0-	-1160	-0-	51	1	518	2	N	10	12 1	156
						11	9						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512		
06	5400 X	4815	-0-	-585	-0-	397	1	4412	2	N	5	12 1	81	
						6	9							
07	5301 X	4667	-0-	-634	-0-	375	1	4286	2	N	5		86	
						6	9							
08	5146 X	4805	-0-	-341	-0-	380	1	4422	2	N	3	12 1	77	
						3	9							
09	4980 X	4523	-0-	-457	-0-	372	1	4141	2	N	9	4 8	82	
						10	9							
10	4991 X	4739	-0-	-252	-0-	405	1	4306	2	N	25	3 8	104	
						28	9							
11	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	411	1	4161	2	N	17	12 1	1 8	108
						19	9							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	5		67
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	2	N	5		72
08	651 X	324	-0-	-327	-0-	26	1	298	2	N	-0-		72
09	720 X	488	-0-	-232	-0-	40	1	448	2	N	-0-		72
10	744 X	657	-0-	-87	-0-	56	1	593	2	N	7	2 8	77
11	720 X	655	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	N	6		83

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10763 -	11561
06	1140 X	893	-0-	-247	-0-	72	1	802	2	N	17		115
07	1178 X	794	-0-	-384	-0-	63	1	722	2	N	8		123
08	1116 X	842	-0-	-274	-0-	66	1	770	2	N	5		128
09	900 X	617	-0-	-283	-0-	50	1	561	2	N	5		133
10	930 X	727	-0-	-203	-0-	62	1	663	2	N	2		135
11	900 X	675	-0-	-225	-0-	60	1	612	2	N	3		138

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 -	11096
06	990 X	886	-0-	-104	-0-	73	1	813	2	N	-0-		188
07	1023 X	859	-0-	-164	-0-	69	1	790	2	N	-0-		188
08	961 X	882	-0-	-79	-0-	70	1	810	2	N	2	90 1	100
09	930 X	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	2	N	-0-		100
10	961 X	938	-0-	-23	-0-	81	1	857	2	N	-0-		100
11	900 X	888	-0-	-12	-0-	80	1	807	2	N	1	1 1	100

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 -	11919
06	540 X	234	-0-	-306	-0-	19	1	215	2	N	-0-		40
07	310 X	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-		40
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-		40
09	270 X	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	N	-0-		40
10	248 X	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	N	-0-		40
11	240 X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	2	N	-0-		40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 -	12139
06	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	90	1	994	2	N	-0-	1 1	53
07	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	82	1	939	2	N	1		54
08	1240 X	1012	-0-	-228	-0-	80	1	932	2	N	-0-	2 1	52
09	1200 X	987	-0-	-213	-0-	81	1	905	2	N	1		53
10	1209 X	1037	-0-	-172	-0-	89	1	947	2	N	1		54
11	1080 X	946	-0-	-134	-0-	85	1	860	2	N	1	1 1	54

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	157	1	1746	2	N	9	12	1		62
07	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	154	1	1764	2	N	20				82
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	158	1	1846	2	N	18	12	1		88
09	2190 X	1982	-0-	-208	-0-	162	1	1803	2	N	15				103
10	2201 X	2048	-0-	-153	-0-	174	1	1852	2	N	20				123
11	1950 X	1930	-0-	-20	-0-	171	1	1734	2	N	23	12	1		134

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-				-0-
07	837 N	320	-0-	-517	-0-	35	1	285	3	N	-0-				-0-
08	837 N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-				-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	35	1	559	3	N	-0-				-0-
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-				-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
WATSON, J.		WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1590 X	184	-0-	-1406	-0-	115 1	69 2	N	-0-		25
07		1395 X	1278	-0-	-117	-0-	207 1	1070 2	N	1	1 8	25
							1 9					
08		899 X	294	-0-	-605	-0-	92 1	202 2	N	-0-		25
09		870 X	179	-0-	-691	-0-	92 1	87 2	N	-0-		25
10		1271 X	75	-0-	-1196	-0-	23 1	52 2	N	-0-		25
11		1230 X	347	-0-	-883	-0-	92 1	255 2	N	-0-		25

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195										
BONNER, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706		

06		210 X	191	-0-	-19	-0-	15 1	170 2	N	5	12 1	8
							6 9					
07		248 X	214	-0-	-34	-0-	17 1	191 2	N	5		13
							6 9					
08		339 X	339	-0-	-0-	-0-	26 1	309 2	N	4	12 1	5
							4 9					
09		370 X	370	-0-	-0-	-0-	30 1	334 2	N	5		10
							6 9					
10		302 X	302	-0-	-0-	-0-	25 1	268 2	N	8		18
							9 9					
*11		353 X	353	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	N	9	12 1	15
							10 9					

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420		

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		

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

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759		

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

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10334 - 10509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	153 1	1694 2	N		5	12 1		190
07	1643 X	694	-0-	-949	-0-	55 1	633 2	N		5			195
08	1643 X	650	-0-	-993	-0-	51 1	596 2	N		3	12 1		186
09	1860 X	860	-0-	-1000	-0-	70 1	778 2	N		11	3 8		194
10	1922 X	826	-0-	-1096	-0-	69 1	733 2	N		22	145 1	8 8	63
11	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	61 1	618 2	N		9	12 1		60

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195									
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	11458 - 11486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10728 - 11457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	150 1	2671 2	N		-0-			27
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	126 1	2664 2	N		-0-			27
08	3255 X	2827	-0-	-428	-0-	147 1	2680 2	N		-0-			27
09	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	150 1	2527 2	N		2			29
10	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	146 1	2516 2	N		23			52
11	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	145 1	2538 2	N		8			60

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104979	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3090 - 3122				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)				06476	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
WALKER, M. P. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093998	COMPL. DATE	03/29/1981	TOTAL DEPTH	15917	PERF.13307 - 13894				
06	1050	X	937	-0-	-113	B	-0-	41	1	896	2	N	-0-		-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1068	2	N	-0-		-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	B	-0-	17	1	995	2	N	-0-		-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	40	1	970	2	N	-0-		-0-
10	1116	N	918	-0-	-198	B	-0-	43	1	875	2	N	-0-		-0-
11	990	N	857	-0-	-133	B	-0-	29	1	828	2	N	-0-		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	097182	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	14049	PERF.13935 - 13965				
06	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2322	2	N	-0-		-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2131	2	N	-0-		-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1679	2	N	-0-		-0-
09	1320	N	977	-0-	-343	B	-0-	39	1	938	2	N	-0-		-0-
10	1364	N	285	-0-	-1079	B	-0-	13	1	272	2	N	-0-		-0-
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1845	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144621	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	14908	PERF.14162 - 14816				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	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				
06	3810	X	3645	-0-	-165	B	-0-	3645	2			N	-0-		-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790	2			N	-0-		-0-
08	3751	X	3278	-0-	-473	B	-0-	3278	2			N	-0-		-0-
09	3660	X	2591	-0-	-1069	B	-0-	2591	2			N	-0-		-0-
10	3782	X	2746	-0-	-1036	B	-0-	2746	2			N	-0-		-0-
11	3660	X	2352	-0-	-1308	B	-0-	2352	2			N	-0-		-0-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	163947	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	14686	PERF.14175 - 14686				
06	3870	X	3588	-0-	-282	B	-0-	36	1	3552	3	N	-0-		-0-
07	4030	X	3667	-0-	-363	B	-0-	36	1	3631	3	N	-0-		-0-
08	4030	X	3564	-0-	-466	B	-0-	35	1	3529	3	N	-0-		-0-
09	3900	X	3235	-0-	-665	B	-0-	32	1	3203	3	N	-0-		-0-
10	3906	X	3037	-0-	-869	B	-0-	30	1	3007	3	N	-0-		-0-
11	3600	X	3095	-0-	-505	B	-0-	31	1	3064	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		7440 X	279	-0-	-7161 B	-0-	3 1	276 2	276 2	N	-0-	-0-
07		3317 X	729	-0-	-2588 B	-0-	7 1	722 2	722 2	N	-0-	-0-
08		642 X	642	-0-	-0- B	-0-	6 1	636 2	636 2	N	-0-	-0-
09		1178 X	1178	-0-	-0- B	-0-	12 1	1166 2	1166 2	N	-0-	-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	31 1	3101 2	3101 2	N	-0-	-0-
*11		4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	42 1	4221 2	4221 2	N	-0-	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
06		5010 X	3863	-0-	-1147 B	-0-	3863 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	3726	-0-	-1451 B	-0-	3726 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	3727	-0-	-985 B	-0-	3727 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	4023	-0-	-537 B	-0-	4023 2			N	-0-	-0-
10		4712 X	3953	-0-	-759 B	-0-	3953 2			N	-0-	-0-
*11		3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927 2			N	-0-	-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
06		3900 X	3114	-0-	-786 B	-0-	3114 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	3333	-0-	-697 B	-0-	3333 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3255	-0-	-527 B	-0-	3255 2			N	-0-	-0-
09		3660 X	3082	-0-	-578 B	-0-	3082 2			N	-0-	-0-
10		3534 X	2987	-0-	-547 B	-0-	2987 2			N	-0-	-0-
11		3240 X	1848	-0-	-1392 B	-0-	1848 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
06		4710 X	2280	-0-	-2430 B	-0-	23 1	2257 2	2257 2	N	-0-	-0-
07		4867 X	4235	-0-	-632 B	-0-	42 1	4193 2	4193 2	N	-0-	-0-
08		3379 X	1945	-0-	-1434 B	-0-	19 1	1926 2	1926 2	N	-0-	-0-
09		3270 X	2133	-0-	-1137 B	-0-	21 1	2112 2	2112 2	N	-0-	-0-
10		3379 X	2134	-0-	-1245 B	-0-	21 1	2113 2	2113 2	N	-0-	-0-
*11		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	44 1	4416 2	4416 2	N	-0-	-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
06		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2093	-0-	-1193 B	-0-	2093 2			N	-0-	-0-
08		3658 X	2188	-0-	-1470 B	-0-	2188 2			N	-0-	-0-
09		3540 X	1964	-0-	-1576 B	-0-	1964 2			N	-0-	-0-
10		3658 X	2316	-0-	-1342 B	-0-	2316 2			N	-0-	-0-
*11		2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738 2			N	-0-	-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
06		2070 N	1579	-0-	-491 B	-0-	16 1	1563 2	1563 2	N	-0-	-0-
07		2077 N	1938	-0-	-139 B	-0-	19 1	1919 2	1919 2	N	-0-	-0-
08		1953 N	1862	-0-	-91 B	-0-	18 1	1844 2	1844 2	N	-0-	-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	18 1	1779 2	1779 2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1893	-0-	-60 B	-0-	19 1	1874 2	1874 2	N	-0-	-0-
11		1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	17 1	1677 2	1677 2	N	-0-	-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
06		3840 X	2792	-0-	-1048 B	-0-	28 1	2764 2	2764 2	Y	-0-	-0-
07		3968 X	2925	-0-	-1043 B	-0-	29 1	2896 2	2896 2	Y	-0-	-0-
08		3968 X	3101	-0-	-867 B	-0-	31 1	3070 2	3070 2	Y	-0-	-0-
09		3300 X	3271	-0-	-29 B	-0-	32 1	3239 2	3239 2	Y	-0-	-0-
10		3410 X	2889	-0-	-521 B	-0-	29 1	2860 2	2860 2	Y	-0-	-0-
*11		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	30 1	3015 2	3015 2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5400 X	4457	-0-	-943 B	-0-			44	1	4413	2	N	-0-					-0-
07		5580 X	4579	-0-	-1001 B	-0-			45	1	4534	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	5106	-0-	-474 B	-0-			51	1	5055	2	N	-0-					-0-
09		5400 X	4199	-0-	-1201 B	-0-			42	1	4157	2	N	-0-					-0-
10		5580 X	4945	-0-	-635 B	-0-			49	1	4896	2	N	-0-					-0-
11		4950 X	3721	-0-	-1229 B	-0-			37	1	3684	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806																			
06		14 N		4	-0-	-10 B	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
07		0 N			-0-	-0 B	-0-						Y	-0-					-0-
08		31 N			-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					-0-
09		4 N			-0-	-4 B	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N			-0-	-0 B	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N			-0-	-0 B	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																			
06		3270 X	3102	-0-	-168 B	-0-			31	1	3071	2	Y	-0-					90
07		3490 X	3490	-0-	-0 B	-0-			35	1	3455	2	Y	-0-					90
08		3379 X	3362	-0-	-17 B	-0-			33	1	3329	2	Y	-0-					90
09		3210 X	3166	-0-	-44 B	-0-			31	1	3135	2	Y	-0-					90
10		3503 X	3191	-0-	-312 B	-0-			32	1	3159	2	Y	-0-					90
*11		3390 X	3088	-0-	-302 B	-0-			31	1	3057	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122																			
06		3720 X	3392	-0-	-328 B	-0-			34	1	3358	2	Y	-0-					5
07		3844 X	3400	-0-	-444 B	-0-			34	1	3366	2	Y	-0-					5
08		3751 X	3314	-0-	-437 B	-0-			33	1	3281	2	Y	-0-					5
09		3630 X	3128	-0-	-502 B	-0-			31	1	3097	2	Y	-0-					5
10		3690 X	3690	-0-	-0 B	-0-			37	1	3653	2	Y	-0-					5
11		3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-			32	1	3221	2	Y	-0-					5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																			
06		0 N			-0-	-0 B	-0-						N	-0-					-0-
07		9 N			-0-	-9 B	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N			-0-	-0 B	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N			-0-	-0 B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N			-0-	-0 B	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N			-0-	-0 B	-0-						N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973																			
06		780 X		-0-	-780 B	-0-							N	-0-					10
07		1581 X		-0-	-1581 B	-0-							N	-0-					10
08		1023 N	259	-0-	-764 B	-0-			3	1	256	2	N	-0-					10
09		626 N	626	-0-	-0 B	-0-			6	1	620	2	N	-0-					10
10		347 N	347	-0-	-0 B	-0-			3	1	344	2	N	-0-					10
*11		278 N	278	-0-	-0 B	-0-			3	1	275	2	N	-0-			10	3	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297																			
06		990 N	929	-0-	-61 B	-0-			9	1	920	3	N	-0-					109
07		1209 N	1209	-0-	-0 B	-0-			12	1	1197	3	N	-0-					109
08		1210 N	1210	-0-	-0 B	-0-			12	1	1198	3	N	-0-					109
09		1313 N	1313	-0-	-0 B	-0-			13	1	1300	3	N	-0-					109
10		1282 N	1282	-0-	-0 B	-0-			13	1	1269	3	N	-0-					109
*11		1207 N	1207	-0-	-0 B	-0-			12	1	1195	3	N	-0-					109

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3720 X	3308	-0-	-412 B	-0-	33	1	3275	2	Y	10
07		3689 X	3086	-0-	-603 B	-0-	31	1	3055	2	Y	10
08		3689 X	2965	-0-	-724 B	-0-	29	1	2936	2	Y	10
09		3570 X	3092	-0-	-478 B	-0-	31	1	3061	2	Y	10
10		3534 X	2530	-0-	-1004 B	-0-	25	1	2505	2	Y	10
11		3300 X	2231	-0-	-1069 B	-0-	22	1	2209	2	Y	10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
06		3030 X	2194	-0-	-836 B	-0-	22	1	2172	2	Y	33
07		3100 X	2307	-0-	-793 B	-0-	23	1	2284	2	Y	33
08		2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	23	1	2333	2	Y	33
09		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	24	1	2409	2	Y	33
10		2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	33
11		2280 X	1990	-0-	-290 B	-0-	20	1	1970	2	Y	33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
06		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	17	1	1670	2	Y	106
07		1736 N	1566	-0-	-170 B	-0-	16	1	1550	2	Y	106
08		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	17	1	1705	2	Y	106
09		1680 N	1476	-0-	-204 B	-0-	15	1	1461	2	Y	106
10		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	17	1	1716	2	Y	106
11		1680 N	1641	-0-	-39 B	-0-	16	1	1625	2	Y	106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
06		4020 X	3871	-0-	-149 B	-0-	38	1	3833	2	Y	70
07		4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	46	1	4600	2	Y	70
08		4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	42	1	4170	2	Y	70
09		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	40	1	4049	2	Y	70
10		4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	42	1	4192	2	Y	271
11		4200 X	3933	-0-	-267 B	-0-	221	9	3894	2	Y	271

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
06		5310 X	4533	-0-	-777 B	-0-	45	1	4488	2	N	-0-
07		5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	54	1	5363	2	N	-0-
08		5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	55	1	5475	2	N	-0-
09		5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-
10		5238 X	5238	-0-	-0- B	-0-	52	1	5186	2	N	-0-
*11		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
06		4200 X	4054	-0-	-146 B	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-
07		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-
08		4546 X	4546	-0-	-0- B	-0-	45	1	4501	2	Y	-0-
09		3930 X	2839	-0-	-1091 B	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-
10		4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-
*11		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		6090 X	6076	-0-	-14 B	-0-	265 1	5811 2	N	-0-	-0-	
07		6572 X	6502	-0-	-70 B	-0-	294 1	6208 2	N	-0-	-0-	
08		6572 X	6424	-0-	-148 B	-0-	105 1	6319 2	N	-0-	-0-	
09		6360 X	5725	-0-	-635 B	-0-	228 1	5497 2	N	-0-	-0-	
10		6510 X	5723	-0-	-787 B	-0-	269 1	5454 2	N	-0-	-0-	
11		6300 X	4286	-0-	-2014 B	-0-	142 1	4144 2	N	-0-	-0-	

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
06		510 N	471	-0-	-39 B	-0-	20 1	451 2	N	-0-	-0-	
07		837 N	428	-0-	-409 B	-0-	19 1	409 2	N	-0-	-0-	
08		558 N	424	-0-	-134 B	-0-	7 1	417 2	N	-0-	-0-	
09		480 N	429	-0-	-51 B	-0-	17 1	412 2	N	-0-	-0-	
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	53 1	1067 2	N	-0-	-0-	
*11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	39 1	1141 2	N	-0-	-0-	

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
06		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	36 1	3590 2	Y	-0-	-0-	
07		7651 X	7651	-0-	-0- B	-0-	76 1	7575 2	Y	-0-	-0-	
08		8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	82 1	8176 2	Y	-0-	-0-	
09		8967 X	8967	-0-	-0- B	-0-	89 1	8878 2	Y	-0-	-0-	
10		9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	92 1	9234 2	Y	-0-	-0-	
*11		8337 X	8337	-0-	-0- B	-0-	83 1	8254 2	Y	-0-	-0-	

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
06		8100 X	6874	-0-	-1226 B	-0-	68 1	6806 2	Y	-0-	27	
07		8370 X	6864	-0-	-1506 B	-0-	68 1	6796 2	Y	-0-	27	
08		7409 X	7255	-0-	-154 B	-0-	72 1	7183 2	Y	-0-	27	
09		7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	75 1	7500 2	Y	-0-	27	
10		7378 X	7119	-0-	-259 B	-0-	70 1	7049 2	Y	-0-	27	
*11		7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	70 1	7014 2	Y	-0-	27	

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
06		4620 X	2818	-0-	-1802 B	-165661	28 1	2790 2	Y	-0-	28	
07		4743 X	4938	-0-	195 B	-165466	49 1	4889 2	Y	-0-	28	
08		4805 X	4857	-0-	52 B	-165414	48 1	4809 2	Y	-0-	28	
09		4650 X	4677	-0-	27 B	-165387	46 1	4631 2	Y	-0-	28	
10		4929 X	4647	-0-	-282 B	-165387	46 1	4601 2	Y	-0-	28	
11		4770 X	3152	-0-	-1618 B	-165387	31 1	3121 2	Y	-0-	28	

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
06		7710 X	6675	-0-	-1035 B	-0-	66 1	6609 2	Y	-0-	-0-	
07		8246 X	6438	-0-	-1808 B	-0-	64 1	6374 2	Y	-0-	-0-	
08		8246 X	6770	-0-	-1476 B	-0-	67 1	6703 2	Y	-0-	-0-	
09		7980 X	6770	-0-	-1210 B	-0-	67 1	6703 2	Y	-0-	-0-	
10		7361 X	7361	-0-	-0- B	-0-	73 1	7288 2	Y	-0-	-0-	
*11		6732 X	6732	-0-	-0- B	-0-	67 1	6665 2	Y	-0-	-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
06		3000 X	1931	-0-	-1069 B	-0-	19 1	1912 2	N	-0-	-0-	
07		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	31 1	3098 2	N	-0-	-0-	
08		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	31 1	3069 2	N	-0-	-0-	
09		3000 X	2736	-0-	-264 B	-0-	27 1	2709 2	N	-0-	-0-	
10		3131 X	2872	-0-	-259 B	-0-	28 1	2844 2	N	-0-	-0-	
11		3030 X	2914	-0-	-116 B	-0-	29 1	2885 2	N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		900 N	681	-0-	-219 B	-0-	7 1	674 2	N		-0-	-0-
07		930 N	707	-0-	-223 B	-0-	7 1	700 2	N		-0-	-0-
08		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	8 1	829 2	N		-0-	-0-
09		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	7 1	719 2	N		-0-	-0-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	7 1	709 2	N		-0-	-0-
11		810 N	676	-0-	-134 B	-0-	7 1	669 2	N		-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
06		7560 X	7168	-0-	-392 B	-72089	71 1	7097 2	Y		-0-	-0-
07		7843 X	7871	-0-	28 B	-72061	78 1	7793 2	Y		-0-	-0-
08		7843 X	8064	-0-	221 B	-71840	80 1	7984 2	Y		-0-	-0-
09		7590 X	8235	-0-	645 B	-71195	82 1	8153 2	Y		-0-	-0-
10		7874 X	7774	-0-	-100 B	-71195	77 1	7697 2	Y		-0-	-0-
11		7800 X	7041	-0-	-759 B	-71195	70 1	6971 2	Y		-0-	-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 8	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N		-0-	-0-
*11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N		-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
06		9600 X	9052	-0-	-548 B	-0-	90 1	8962 2	Y		-0-	-0-
07		9920 X	9251	-0-	-669 B	-0-	92 1	9159 2	Y		-0-	-0-
08		9517 X	9379	-0-	-138 B	-0-	93 1	9286 2	Y		-0-	-0-
09		9210 X	8817	-0-	-393 B	-0-	87 1	8730 2	Y		-0-	-0-
10		9517 X	8396	-0-	-1121 B	-0-	83 1	8313 2	Y		-0-	-0-
11		9090 X	8330	-0-	-760 B	-0-	82 1	8248 2	Y		-0-	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
06		6750 X	6363	-0-	-387 B	-0-	63 1	6300 2	N		-0-	-0-
07		6727 X	6576	-0-	-151 B	-0-	65 1	6511 2	N		-0-	-0-
08		6599 X	6599	-0-	-0- B	-0-	65 1	6534 2	N		-0-	-0-
09		6360 X	6318	-0-	-42 B	-0-	63 1	6255 2	N		-0-	-0-
10		6572 X	6278	-0-	-294 B	-0-	62 1	6216 2	N		-0-	-0-
11		6390 X	5901	-0-	-489 B	-0-	58 1	5843 2	N		-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
06		7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	73 1	7251 2	Y		-0-	5
07		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	72 1	7238 2	Y		-0-	5
08		7192 X	6917	-0-	-275 B	-0-	68 1	6849 2	Y		-0-	5
09		7140 X	6682	-0-	-458 B	-0-	66 1	6616 2	Y		-0-	5
10		7378 X	6858	-0-	-520 B	-0-	68 1	6790 2	Y		-0-	5
11		7140 X	6638	-0-	-502 B	-0-	66 1	6572 2	Y		-0-	5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
06		3810 X	3007	-0-	-803 B	-0-	30 1	2977 2	N		-0-	-0-
07		3937 X	3273	-0-	-664 B	-0-	32 1	3241 2	N		-0-	-0-
08		3596 X	3506	-0-	-90 B	-0-	35 1	3471 2	N		-0-	-0-
09		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	37 1	3712 2	N		-0-	-0-
10		3565 X	3335	-0-	-230 B	-0-	33 1	3302 2	N		-0-	-0-
11		3390 X	2844	-0-	-546 B	-0-	28 1	2816 2	N		-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
H. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 212483		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11278 - 13480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212509		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13297 - 13580						
06	3630	X	3440	-0-	-190	B	-0-	34	1	3406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689	X	3441	-0-	-248	B	-0-	34	1	3407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627	X	3098	-0-	-529	B	-0-	31	1	3067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565	X	3419	-0-	-146	B	-0-	34	1	3385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450	X	3425	-0-	-25	B	-0-	34	1	3391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213241		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 14160		PERF.13550 - 13846						
06	8160	X	6667	-0-	-1493	B	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8432	X	7124	-0-	-1308	B	-0-	71	1	7053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8069	X	8069	-0-	-0-	B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7650	X	4448	-0-	-3202	B	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213984		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13510 - 14346						
06	8550	X	7437	-0-	-1113	B	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8804	X	7644	-0-	-1160	B	-0-	76	1	7568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7950	X	7884	-0-	-66	B	-0-	78	1	7806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8040	X	7204	-0-	-836	B	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 214629		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14140		PERF.13554 - 13948						
06	3570	X	3326	-0-	-244	B	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689	X	3344	-0-	-345	B	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3720	X	3275	-0-	-445	B	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3600	X	3138	-0-	-462	B	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3720	X	3280	-0-	-440	B	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330	X	3023	-0-	-307	B	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 2		RRCID -> 215777		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13290 - 13596						
06	8520	X	7952	-0-	-568	B	-0-	79	1	7873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8494	X	8024	-0-	-470	B	-0-	79	1	7945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8401	X	7387	-0-	-1014	B	-0-	73	1	7314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8130	X	7647	-0-	-483	B	-0-	76	1	7571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8401	X	7895	-0-	-506	B	-0-	78	1	7817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349	B	-0-	75	1	7526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 216608		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13468 - 13776						
06	7614	X	7614	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7471	X	7401	-0-	-70	B	-0-	73	1	7328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	7539	X	7539	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4680 X	4080	-0-	-600 B	-0-	40	1	4040	2	N	-0-			-0-
07		4836 X	4116	-0-	-720 B	-0-	41	1	4075	2	N	-0-			-0-
08		4371 X	2748	-0-	-1623 B	-0-	27	1	2721	2	N	-0-			-0-
09		4230 X	4228	-0-	-2 B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-			-0-
10		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	43	1	4297	2	N	-0-			-0-
11		4080 X	4056	-0-	-24 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
06		8156 X	8156	-0-	-0- B	-0-	81	1	8075	2	N	-0-			-0-
07		8339 X	8204	-0-	-135 B	-0-	81	1	8123	2	N	-0-			-0-
08		8339 X	7007	-0-	-1332 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-			-0-
09		8160 X	1421	-0-	-6739 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-			-0-
10		8432 X	2769	-0-	-5663 B	-0-	27	1	2742	2	N	-0-			-0-
11		8160 X	7182	-0-	-978 B	-0-	71	1	7111	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
06		3780 X	3746	-0-	-34 B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
07		4154 X	3946	-0-	-208 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3261	-0-	-800 B	-0-	32	1	3229	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	1803	-0-	-2127 B	-0-	18	1	1785	2	N	-0-			-0-
10		3999 X	2885	-0-	-1114 B	-0-	29	1	2856	2	N	-0-			-0-
11		3810 X	2860	-0-	-950 B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		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															
06		6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	68	1	6812	2	N	-0-			-0-
07		5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
08		3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
10		589 X	33	-0-	-556 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
06		5190 X	5150	-0-	-40 B	-0-	51	1	5099	2	N	-0-			-0-
07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	52	1	5196	2	N	-0-			-0-
08		5146 X	2521	-0-	-2625 B	-0-	25	1	2496	2	N	-0-			-0-
09		5160 X	777	-0-	-4383 B	-0-	8	1	769	2	N	-0-			-0-
10		5332 X	933	-0-	-4399 B	-0-	9	1	924	2	N	-0-			-0-
11		5160 X	951	-0-	-4209 B	-0-	9	1	942	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
GROCE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 217281		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 13530		PERF.11670 - 12548								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-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								
06		2760	N	2701	-0-	-59	B	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-				-0-
07		2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-				-0-
08		2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-				-0-
09		2700	N	2658	-0-	-42	B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-				-0-
10		2821	N	1715	-0-	-1106	B	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-				-0-
11		2580	N	2126	-0-	-454	B	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 2		RRCID -> 217852		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13300 - 13786								
06		6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-				-0-
07		5921	X	5540	-0-	-381	B	-0-	55	1	5485	2	N	-0-				-0-
08		7564	X	5549	-0-	-2015	B	-0-	55	1	5494	2	N	-0-				-0-
09		7320	X	5591	-0-	-1729	B	-0-	55	1	5536	2	N	-0-				-0-
10		7564	X	6029	-0-	-1535	B	-0-	60	1	5969	2	N	-0-				-0-
11		6240	X	5064	-0-	-1176	B	-0-	50	1	5014	2	N	-0-				-0-

THOMAS, W.		WELL #: 1		RRCID -> 217912		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11978 - 12912								
06		7050	X	6649	-0-	-401	B	-0-	66	1	6583	2	N	-0-				-0-
07		7223	X	6749	-0-	-474	B	-0-	67	1	6682	2	N	-0-				-0-
08		7006	X	5999	-0-	-1007	B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-				-0-
09		6780	X	6498	-0-	-282	B	-0-	64	1	6434	2	N	-0-				-0-
10		7006	X	5937	-0-	-1069	B	-0-	59	1	5878	2	N	-0-				-0-
11		6660	X	5491	-0-	-1169	B	-0-	54	1	5437	2	N	-0-				-0-

MULLENAX, G.		WELL #: 4		RRCID -> 217913		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 13920		PERF.13288 - 13400								
06		4140	X	4109	-0-	-31	B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-				-0-
07		4278	X	3960	-0-	-318	B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-				-0-
08		4340	X	3965	-0-	-375	B	-0-	39	1	3926	2	N	-0-				-0-
09		4200	X	3568	-0-	-632	B	-0-	35	1	3533	2	N	-0-				-0-
10		4340	X	4000	-0-	-340	B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-				-0-
11		4110	X	3414	-0-	-696	B	-0-	34	1	3380	2	N	-0-				-0-

HODGES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 218288		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13377 - 13695								
06		9660	X	8689	-0-	-971	B	-0-	86	1	8603	2	Y	-0-				-0-
07		9982	X	8376	-0-	-1606	B	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-				-0-
08		9765	X	8682	-0-	-1083	B	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-				-0-
09		9330	X	8365	-0-	-965	B	-0-	83	1	8282	2	Y	-0-				-0-
10		9424	X	8597	-0-	-827	B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-				-0-
11		8700	X	7532	-0-	-1168	B	-0-	75	1	7457	2	Y	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE		WELL #: 3		RRCID -> 219245		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 14133		PERF.13448 - 13935								
06		6990	X	5041	-0-	-1949	B	-0-	50	1	4991	2	N	-0-				-0-
07		6665	X	5933	-0-	-732	B	-0-	59	1	5874	2	N	-0-				-0-
08		7254	X	6771	-0-	-483	B	-0-	67	1	6704	2	N	-0-				-0-
09		7020	X	3912	-0-	-3108	B	-0-	39	1	3873	2	N	-0-				-0-
10		7254	X	3426	-0-	-3828	B	-0-	34	1	3392	2	N	-0-				-0-
*11		7894	X	7894	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		15510 X	13715	-0-	-1795 B	-0-	13715	2	Y	-0-		-0-
07		16027 X	9835	-0-	-6192 B	-0-	9835	2	Y	-0-		-0-
08		14911 X	14094	-0-	-817 B	-0-	14094	2	Y	-0-		-0-
09		13980 X	13465	-0-	-515 B	-0-	13465	2	Y	-0-		-0-
10		14446 X	9495	-0-	-4951 B	-0-	9495	2	Y	-0-		-0-
11		13710 X	13023	-0-	-687 B	-0-	13023	2	Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
06		3360 X	3321	-0-	-39 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-
07		3534 X	3366	-0-	-168 B	-0-	33	1	3333	2	N	-0-
08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-	33	1	3293	2	N	-0-
09		3390 X	3132	-0-	-258 B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-
10		3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-
11		3330 X	3095	-0-	-235 B	-0-	31	1	3064	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
06		5160 X	4875	-0-	-285 B	-0-	4875	2		N	-0-	-0-
07		5332 X	4795	-0-	-537 B	-0-	4795	2		N	-0-	-0-
08		5146 X	4904	-0-	-242 B	-0-	4904	2		N	-0-	-0-
09		4920 X	4768	-0-	-152 B	-0-	4768	2		N	-0-	-0-
10		5084 X	4772	-0-	-312 B	-0-	4772	2		N	-0-	-0-
11		4890 X	4168	-0-	-722 B	-0-	4168	2		N	-0-	-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
06		8370 X	3176	-0-	-5194 B	-0-	31	1	3145	2	N	-0-
07		8246 X	7433	-0-	-813 B	-0-	74	1	7359	2	N	-0-
08		8246 X	5488	-0-	-2758 B	-0-	54	1	5434	2	N	-0-
09		7800 X	5920	-0-	-1880 B	-0-	59	1	5861	2	N	-0-
10		7440 X	6024	-0-	-1416 B	-0-	60	1	5964	2	N	-0-
11		7200 X	6525	-0-	-675 B	-0-	65	1	6460	2	N	-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
06		8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	86	1	8557	2	N	-0-
07		7812 X	7521	-0-	-291 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-
08		7192 X	5580	-0-	-1612 B	-0-	55	1	5525	2	N	-0-
09		8640 X	8262	-0-	-378 B	-0-	82	1	8180	2	N	-0-
10		8928 X	7959	-0-	-969 B	-0-	79	1	7880	2	N	-0-
11		8640 X	8288	-0-	-352 B	-0-	82	1	8206	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
06		4020 X	3429	-0-	-591 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-
07		3968 X	3899	-0-	-69 B	-0-	39	1	3860	2	N	-0-
08		3968 X	3902	-0-	-66 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-
09		3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-
10		3906 X	3852	-0-	-54 B	-0-	38	1	3814	2	N	-0-
11		3780 X	3716	-0-	-64 B	-0-	37	1	3679	2	N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
06		10171 X	10171	-0-	-0- B	-0-	101	1	10070	2	N	-0-
07		9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	97	1	9669	2	N	-0-
08		11656 X	9951	-0-	-1705 B	-0-	99	1	9852	2	N	-0-
09		11280 X	9168	-0-	-2112 B	-0-	91	1	9077	2	N	-0-
10		10509 X	9235	-0-	-1274 B	-0-	91	1	9144	2	N	-0-
11		10170 X	7811	-0-	-2359 B	-0-	77	1	7734	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		6780 X	6540	-0-	-240 B	-0-		65 1	6475 2	N	-0-	-0-
07		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-		76 1	7627 2	N	-0-	-0-
08		7688 X	7556	-0-	-132 B	-0-		75 1	7481 2	N	-0-	-0-
09		7080 X	6786	-0-	-294 B	-0-		67 1	6719 2	N	-0-	-0-
10		7688 X	6440	-0-	-1248 B	-0-		64 1	6376 2	N	-0-	-0-
11		7440 X	6902	-0-	-538 B	-0-		68 1	6834 2	N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
06		4320 X	4142	-0-	-178 B	-18250		41 1	4101 2	N	-0-	-0-
07		4464 X	4094	-0-	-370 B	-18250		41 1	4053 2	N	-0-	-0-
08		4309 X	3939	-0-	-370 B	-18250		39 1	3900 2	N	-0-	-0-
09		4170 X	3638	-0-	-532 B	-18250		36 1	3602 2	N	-0-	-0-
10		4278 X	3733	-0-	-545 B	-18250		37 1	3696 2	N	-0-	-0-
11		4140 X	3762	-0-	-378 B	-18250		37 1	3725 2	N	-0-	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
06		4710 X	3801	-0-	-909 B	-0-		38 1	3763 2	N	-0-	-0-
07		4216 X	3792	-0-	-424 B	-0-		38 1	3754 2	N	-0-	-0-
08		4526 X	3819	-0-	-707 B	-0-		38 1	3781 2	N	-0-	-0-
09		4380 X	3831	-0-	-549 B	-0-		38 1	3793 2	N	-0-	-0-
10		4526 X	4028	-0-	-498 B	-0-		40 1	3988 2	N	-0-	-0-
11		3810 X	3762	-0-	-48 B	-0-		37 1	3725 2	N	-0-	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
06		4920 X	4199	-0-	-721 B	-0-		42 1	4157 2	N	-0-	6
07		5084 X	3180	-0-	-1904 B	-0-		31 1	3149 2	N	-0-	6
08		4526 X	3251	-0-	-1275 B	-0-		32 1	3219 2	N	-0-	6
09		4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-		42 1	4183 2	N	-0-	6
10		4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-		48 1	4830 2	N	-0-	6
*11		4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-		44 1	4437 2	N	-0-	6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
06		9390 X	9182	-0-	-208 B	-0-		91 1	9091 2	N	-0-	-0-
07		9703 X	9225	-0-	-478 B	-0-		91 1	9134 2	N	-0-	-0-
08		9703 X	8789	-0-	-914 B	-0-		87 1	8702 2	N	-0-	-0-
09		9360 X	8136	-0-	-1224 B	-0-		81 1	8055 2	N	-0-	-0-
10		9548 X	8519	-0-	-1029 B	-0-		84 1	8435 2	N	-0-	-0-
*11		9183 X	9183	-0-	-0- B	-0-		91 1	9092 2	N	-0-	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
06		5340 X	4957	-0-	-383 B	-0-		49 1	4908 2	Y	-0-	83
07		5518 X	5313	-0-	-205 B	-0-		53 1	5260 2	Y	-0-	83
08		6231 X	5566	-0-	-665 B	-0-		55 1	5471 2	Y	36	119
								40 9				
09		5730 X	5546	-0-	-184 B	-0-		55 1	5491 2	Y	-0-	119
10		5704 X	5215	-0-	-489 B	-0-		52 1	5163 2	Y	-0-	119
*11		5492 X	5492	-0-	-0- B	-0-		54 1	5438 2	Y	-0-	119

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007												TOTAL DEPTH	13914	PERF.13341	- 13634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		6150 X	6074	-0-	-76 B	-0-	60	1	6014	2	N	-0-					-0-
07		6355 X	5954	-0-	-401 B	-0-	59	1	5895	2	N	-0-					-0-
08		6200 X	4009	-0-	-2191 B	-0-	40	1	3969	2	N	-0-					-0-
09		6060 X	5942	-0-	-118 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-					-0-
10		6757 X	6757	-0-	-0- B	-0-	67	1	6690	2	N	-0-					-0-
11		6060 X	5955	-0-	-105 B	-0-	59	1	5896	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9172	- 12987		
06		9108 X	9108	-0-	-0- B	-0-	90	1	9018	2	N	-0-					30
07		9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-	95	1	9452	2	N	-0-					30
08		9289 X	9289	-0-	-0- B	-0-	92	1	9197	2	N	-0-					30
09		9379 X	9379	-0-	-0- B	-0-	93	1	9286	2	N	-0-					30
10		9548 X	9141	-0-	-407 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-					30
11		9240 X	8726	-0-	-514 B	-0-	86	1	8640	2	N	-0-					30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007												TOTAL DEPTH	14050	PERF.13393	- 13854		
06		4200 X	4198	-0-	-2 B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-					-0-
07		4123 X	3512	-0-	-611 B	-0-	35	1	3477	2	N	-0-					-0-
08		4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-	37	1	3724	2	N	-0-					-0-
09		4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	2	N	-0-					-0-
10		4340 X	4234	-0-	-106 B	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					-0-
11		4200 X	3988	-0-	-212 B	-0-	39	1	3949	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006												TOTAL DEPTH	17550	PERF.15832	- 16607		
06		360 N	233	-0-	-127 B	-717144	2	1	231	2	N	-0-					-0-
07		341 N	294	-0-	-47 B	-717144	3	1	291	2	N	-0-					-0-
08		527 N	267	-0-	-260 B	-717144	3	1	264	2	N	-0-					-0-
09		240 N	429	-0-	189 B	-716955	4	1	425	2	N	-0-					-0-
10		279 N	308	-0-	29 B	-716926	3	1	305	2	N	-0-					-0-
11		270 N	393	-0-	123 B	-716803	4	1	389	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007												TOTAL DEPTH	13876	PERF.13150	- 13665		
06		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	22	1	2213	2	N	-0-					-0-
07		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	29	1	2923	2	N	-0-					-0-
08		2852 N	2564	-0-	-288 B	-0-	25	1	2539	2	N	-0-					-0-
09		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	24	1	2444	2	N	-0-					-0-
10		2852 N	2628	-0-	-224 B	-0-	26	1	2602	2	N	-0-					-0-
11		2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	24	1	2423	2	N	-0-					-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007												TOTAL DEPTH	14200	PERF.12566	- 13373		
06		8070 X	7763	-0-	-307 B	-0-	77	1	7686	2	N	-0-					-0-
07		8339 X	7136	-0-	-1203 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-					-0-
08		8339 X	7720	-0-	-619 B	-0-	76	1	7644	2	N	-0-					-0-
09		7770 X	7562	-0-	-208 B	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					-0-
10		8029 X	7473	-0-	-556 B	-0-	74	1	7399	2	N	-0-					-0-
11		7770 X	7176	-0-	-594 B	-0-	71	1	7105	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	14150	PERF.13558	- 13902		
06		6480 X	6298	-0-	-182 B	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					-0-
07		6696 X	6191	-0-	-505 B	-0-	61	1	6130	2	Y	-0-					-0-
08		6820 X	6450	-0-	-370 B	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-					-0-
09		6600 X	6264	-0-	-336 B	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					-0-
10		6572 X	6464	-0-	-108 B	-0-	64	1	6400	2	Y	-0-					-0-
11		6300 X	5897	-0-	-403 B	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14040 X	12154	-0-	-1886 B	-0-		120 1	12034 2	N	-0-		1
07		14508 X	13544	-0-	-964 B	-0-		134 1	13410 2	N	-0-		1
08		14756 X	12310	-0-	-2446 B	-0-		122 1	12188 2	N	-0-		1
09		14280 X	11582	-0-	-2698 B	-0-		115 1	11467 2	N	-0-		1
10		13547 X	11982	-0-	-1565 B	-0-		119 1	11863 2	N	-0-		1
11		13110 X	11112	-0-	-1998 B	-0-		110 1	11002 2	N	-0-		1
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
06		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-		48 1	4838 2	N	-0-		-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-		51 1	5124 2	N	-0-		-0-
08		5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-		52 1	5183 2	N	-0-		-0-
09		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-		47 1	4677 2	N	-0-		-0-
10		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-		49 1	4870 2	N	-0-		-0-
*11		5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-		101 1	5285 3	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		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													
06		3600 X	2618	-0-	-982 B	-0-		26 1	2592 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	2069	-0-	-1620 B	-0-		20 1	2049 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	2817	-0-	-903 B	-0-		28 1	2789 2	N	-0-		-0-
09		3600 X	2118	-0-	-1482 B	-0-		21 1	2097 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	2831	-0-	-889 B	-0-		28 1	2803 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	1774	-0-	-956 B	-0-		18 1	1756 2	N	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
06		6030 X	6030	-0-	-0- B	-0-		60 1	5970 2	N	-0-		-0-
07		5332 X	3772	-0-	-1560 B	-0-		37 1	3735 2	N	-0-		-0-
08		5642 X	5505	-0-	-137 B	-0-		55 1	5450 2	N	-0-		-0-
09		6030 X	4959	-0-	-1071 B	-0-		49 1	4910 2	N	-0-		-0-
10		6231 X	4183	-0-	-2048 B	-0-		41 1	4142 2	N	-0-		-0-
11		6030 X	5354	-0-	-676 B	-0-		53 1	5301 2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
06		3630 X	3103	-0-	-527 B	-0-		31 1	3072 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	2590	-0-	-1161 B	-0-		26 1	2564 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3551	-0-	-386 B	-0-		35 1	3516 2	N	-0-		-0-
09		3570 X	3355	-0-	-215 B	-0-		33 1	3322 2	N	-0-		-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-		35 1	3459 2	N	-0-		-0-
11		3450 X	3185	-0-	-265 B	-0-		32 1	3153 2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
06		1020 N	965	-0-	-55 B	-0-		10 1	955 2	N	-0-		-0-
07		930 N	872	-0-	-58 B	-0-		9 1	863 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	616	-0-	-469 B	-0-		6 1	610 2	N	-0-		-0-
09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-		10 1	971 2	N	-0-		-0-
10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-		10 1	975 2	N	-0-		-0-
*11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-		9 1	914 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		8910 X	8494	-0-	-416 B	-0-	84	1	8410	2	N	-0-
07		9300 X	8394	-0-	-906 B	-0-	83	1	8311	2	N	-0-
08		9300 X	8301	-0-	-999 B	-0-	82	1	8219	2	N	-0-
09		9000 X	8039	-0-	-961 B	-0-	80	1	7959	2	N	-0-
10		9083 X	4985	-0-	-4098 B	-0-	49	1	4936	2	N	-0-
11		8490 X	4639	-0-	-3851 B	-0-	46	1	4593	2	N	-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
06		8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	88	1	8832	2	N	-0-
07		8544 X	8544	-0-	-0- B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-
08		12648 X	7349	-0-	-5299 B	-0-	73	1	7276	2	N	-0-
09		12240 X	7650	-0-	-4590 B	-0-	76	1	7574	2	N	-0-
10		12648 X	6986	-0-	-5662 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-
*11		8910 X	7781	-0-	-1129 B	-0-	77	1	7704	2	N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
06		7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	74	1	7423	2	N	-0-
07		7294 X	7294	-0-	-0- B	-0-	72	1	7222	2	N	-0-
08		7006 X	6883	-0-	-123 B	-0-	68	1	6815	2	N	-0-
09		6810 X	6265	-0-	-545 B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-
10		7037 X	6944	-0-	-93 B	-0-	69	1	6875	2	N	-0-
11		6810 X	6672	-0-	-138 B	-0-	66	1	6606	2	N	-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
06		6960 X	5618	-0-	-1342 B	-0-	56	1	5562	2	N	-0-
07		7192 X	5569	-0-	-1623 B	-0-	55	1	5514	2	N	-0-
08		6293 X	5426	-0-	-867 B	-0-	54	1	5372	2	N	-0-
09		6090 X	4988	-0-	-1102 B	-0-	49	1	4939	2	N	-0-
10		5859 X	4819	-0-	-1040 B	-0-	48	1	4771	2	N	-0-
11		5610 X	5214	-0-	-396 B	-0-	52	1	5162	2	N	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
06		11319 X	11319	-0-	-0- B	-0-	112	1	11207	2	N	29
07		10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	107	1	10722	2	N	29
08		12493 X	9573	-0-	-2920 B	-0-	95	1	9478	2	N	29
09		11880 X	8278	-0-	-3602 B	-0-	82	1	8196	2	N	29
10		11780 X	7382	-0-	-4398 B	-0-	73	1	7309	2	N	29
11		11310 X	7945	-0-	-3365 B	-0-	79	1	7866	2	N	29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
06		9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	85	1	8532	2	N	-0-
07		9796 X	8510	-0-	-1286 B	-0-	84	1	8426	2	N	-0-
08		8990 X	7943	-0-	-1047 B	-0-	79	1	7864	2	N	-0-
09		8640 X	7146	-0-	-1494 B	-0-	71	1	7075	2	N	-0-
10		8928 X	6983	-0-	-1945 B	-0-	69	1	6914	2	N	-0-
11		8610 X	5208	-0-	-3402 B	-0-	52	1	5156	2	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
06		4410 X	4406	-0-	-4 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-
07		4557 X	4316	-0-	-241 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-
08		4557 X	3649	-0-	-908 B	-0-	36	1	3613	2	N	-0-
09		4410 X	3230	-0-	-1180 B	-0-	32	1	3198	2	N	-0-
10		4557 X	3041	-0-	-1516 B	-0-	30	1	3011	2	N	-0-
11		4410 X	3546	-0-	-864 B	-0-	35	1	3511	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
MULLENAX, G.		WELL #: 8		RRCID -> 241248		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13590		PERF.13250 - 13368	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2400 X	2212	-0-	-188 B	-0-	22	1	2190	2	N	-0-
07	2387 X	2224	-0-	-163 B	-0-	22	1	2202	2	N	-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	22	1	2221	2	N	-0-
09	2220 N	2074	-0-	-146 B	-0-	21	1	2053	2	N	-0-
10	2232 N	1995	-0-	-237 B	-0-	20	1	1975	2	N	-0-
11	2160 N	1903	-0-	-257 B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-

O'NEAL, G.		WELL #: 6		RRCID -> 241376		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13338 - 13824	
06	3750 X	3019	-0-	-731 B	-0-	30	1	2989	2	N	-0-
07	3875 X	3853	-0-	-22 B	-0-	38	1	3815	2	N	-0-
08	3627 X	2686	-0-	-941 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-
09	3390 X	2597	-0-	-793 B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-
10	3844 X	2679	-0-	-1165 B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-
11	3720 X	960	-0-	-2760 B	-0-	10	1	950	2	N	-0-

WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241452		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9394 - 13956	
06	11610 X	10600	-0-	-1010 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-
07	11625 X	9991	-0-	-1634 B	-0-	99	1	9892	2	N	-0-
08	11966 X	10191	-0-	-1775 B	-0-	101	1	10090	2	N	-0-
09	11580 X	9450	-0-	-2130 B	-0-	94	1	9356	2	N	-0-
10	11966 X	9172	-0-	-2794 B	-0-	91	1	9081	2	N	-0-
11	10590 X	8889	-0-	-1701 B	-0-	88	1	8801	2	N	-0-

LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241525		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 14059	
06	6900 X	5943	-0-	-957 B	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-
07	6944 X	5812	-0-	-1132 B	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-
08	6417 X	6024	-0-	-393 B	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-
09	6210 X	5875	-0-	-335 B	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-
10	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-
*11	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	59	1	5949	2	Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 241563		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 11959	
06	750 X	750	-0-	-0- B	-0-	7	1	743	2	Y	-0-
07	961 X	961	-0-	-0- B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-
08	868 X	818	-0-	-50 B	-0-	8	1	810	2	Y	-0-
09	951 X	951	-0-	-0- B	-0-	9	1	942	2	Y	-0-
10	961 X	732	-0-	-229 B	-0-	7	1	725	2	Y	-0-
11	930 X	831	-0-	-99 B	-0-	8	1	823	2	Y	-0-

WEST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 243508		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9138 - 12864	
06	9180 X	448	-0-	-8732 B	-0-	4	1	444	2	N	-0-
07	9113 X	9113	-0-	-0- B	-0-	90	1	9023	2	N	-0-
08	12257 X	12257	-0-	-0- B	-0-	121	1	12136	2	N	-0-
09	11271 X	11271	-0-	-0- B	-0-	112	1	11159	2	N	-0-
10	11641 X	11641	-0-	-0- B	-0-	115	1	11526	2	N	-0-
*11	10835 X	10835	-0-	-0- B	-0-	107	1	10728	2	N	-0-

WORTHY		WELL #: 2		RRCID -> 243512		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 13910	
06	16440 X	11345	-0-	-5095 B	-0-	112	1	11233	2	N	-0-
07	16988 X	11632	-0-	-5356 B	-0-	115	1	11517	2	N	-0-
08	12896 X	10957	-0-	-1939 B	-0-	108	1	10849	2	N	-0-
09	12450 X	10255	-0-	-2195 B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-
10	12183 X	10387	-0-	-1796 B	-0-	103	1	10284	2	N	-0-
*11	11340 X	9459	-0-	-1881 B	-0-	112	1	9347	3	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8070 X	7867	-0-	-203 B	-0-	78	1	7789	2	N	-0-			-0-
07		8339 X	8148	-0-	-191 B	-0-	81	1	8067	2	N	-0-			-0-
08		8370 X	7591	-0-	-779 B	-0-	75	1	7516	2	N	-0-			-0-
09		7920 X	7285	-0-	-635 B	-0-	72	1	7213	2	N	-0-			-0-
10		8153 X	7495	-0-	-658 B	-0-	74	1	7421	2	N	-0-			-0-
11		7890 X	7161	-0-	-729 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
06		9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	95	1	9494	2	N	-0-			-0-
07		9709 X	9709	-0-	-0- B	-0-	96	1	9613	2	N	-0-			-0-
08		9145 X	8778	-0-	-367 B	-0-	87	1	8691	2	N	-0-			-0-
09		9600 X	7517	-0-	-2083 B	-0-	74	1	7443	2	N	-0-			-0-
10		9920 X	7910	-0-	-2010 B	-0-	78	1	7832	2	N	-0-			-0-
11		9600 X	8345	-0-	-1255 B	-0-	83	1	8262	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822															
06		8250 X	7861	-0-	-389 B	-0-	78	1	7783	2	N	-0-			21
07		9734 X	8689	-0-	-1045 B	-0-	86	1	8602	2	N	1			22
08		9734 X	8405	-0-	-1329 B	-0-	83	1	8322	2	N	-0-			22
09		9420 X	7669	-0-	-1751 B	-0-	76	1	7593	2	N	-0-			22
10		9548 X	8378	-0-	-1170 B	-0-	83	1	8295	2	N	-0-			22
*11		8515 X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	N	-0-			22

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680															
06		10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	99	1	9942	2	N	-0-			-0-
07		9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	96	1	9626	2	N	-0-			-0-
08		11346 X	10263	-0-	-1083 B	-0-	102	1	10161	2	N	-0-			-0-
09		10860 X	9855	-0-	-1005 B	-0-	98	1	9757	2	N	-0-			-0-
10		10757 X	10461	-0-	-296 B	-0-	104	1	10357	2	N	-0-			-0-
*11		10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
06		5100 X	4466	-0-	-634 B	-0-	44	1	4422	2	N	-0-			109
07		5208 X	1855	-0-	-3353 B	-0-	18	1	1837	2	N	-0-			109
08		4960 X	512	-0-	-4448 B	-0-	5	1	507	2	N	-0-			109
09		4800 X	2964	-0-	-1836 B	-0-	29	1	2935	2	N	-0-			109
10		4960 X	4839	-0-	-121 B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			109
*11		4470 X	3813	-0-	-657 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			109

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
06		6900 X	5097	-0-	-1803 B	-0-	50	1	5047	2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6163	-0-	-967 B	-0-	61	1	6102	2	N	-0-			-0-
08		7099 X	5896	-0-	-1203 B	-0-	58	1	5838	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	5602	-0-	-1238 B	-0-	55	1	5547	2	N	-0-			-0-
10		6417 X	5987	-0-	-430 B	-0-	59	1	5928	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5485	-0-	-485 B	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
WEST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 248074		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 13924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10350 X	9411	-0-	-939 B	-0-	93 1	9318 2	N	-0-		-0-
07	10695 X	9845	-0-	-850 B	-0-	97 1	9748 2	N	-0-		-0-
08	10323 X	9786	-0-	-537 B	-0-	97 1	9689 2	N	-0-		-0-
09	9690 X	9494	-0-	-196 B	-0-	94 1	9400 2	N	-0-		-0-
10	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	100 1	9997 2	N	-0-		-0-
11	9540 X	9269	-0-	-271 B	-0-	92 1	9177 2	N	-0-		-0-

WORTHY		WELL #: 3		RRCID -> 250580		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 12696	
06	7230 X	6493	-0-	-737 B	-0-	64 1	6429 2	N	-0-		-0-
07	7471 X	7064	-0-	-407 B	-0-	70 1	6994 2	N	-0-		-0-
08	7285 X	5716	-0-	-1569 B	-0-	57 1	5659 2	N	-0-		-0-
09	7050 X	6143	-0-	-907 B	-0-	61 1	6082 2	N	-0-		-0-
10	7068 X	6575	-0-	-493 B	-0-	65 1	6510 2	N	-0-		-0-
11	6840 X	6573	-0-	-267 B	-0-	65 1	6508 2	N	-0-		-0-

KELLY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 250778		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 13040	
06	6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	235 1	6159 2	Y	-0-		2
07	6488 X	6488	-0-	-0- B	-0-	232 1	6256 3	Y	-0-		2
08	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	248 1	6068 3	Y	-0-		2
09	6390 X	5092	-0-	-1298 B	-0-	205 1	4887 3	Y	-0-		2
10	6603 X	3529	-0-	-3074 B	-0-	204 1	3325 3	Y	-0-		2
*11	6390 X	4091	-0-	-2299 B	-0-	187 1	3904 3	Y	-0-		2

WORTHY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 251645		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 10118 - 12864	
06	11580 X	11171	-0-	-409 B	-0-	111 1	11060 2	N	-0-		60
07	11966 X	10806	-0-	-1160 B	-0-	107 1	10699 2	N	-0-		60
08	11873 X	10430	-0-	-1443 B	-0-	103 1	10327 2	N	-0-		60
09	11400 X	9985	-0-	-1415 B	-0-	99 1	9886 2	N	-0-		60
10	11656 X	10266	-0-	-1390 B	-0-	102 1	10164 2	N	-0-		60
11	11160 X	10166	-0-	-994 B	-0-	101 1	10065 2	N	-0-		60

WEST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251647		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9377 - 12768	
06	8460 X	7764	-0-	-696 B	-0-	77 1	7687 2	Y	-0-		-0-
07	8742 X	8267	-0-	-475 B	-0-	82 1	8185 2	Y	-0-		-0-
08	8649 X	8146	-0-	-503 B	-0-	81 1	8065 2	Y	-0-		-0-
09	8250 X	7872	-0-	-378 B	-0-	78 1	7794 2	Y	-0-		-0-
10	8432 X	7979	-0-	-453 B	-0-	79 1	7900 2	Y	-0-		-0-
11	8010 X	7665	-0-	-345 B	-0-	76 1	7589 2	Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 251731		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 9502 - 12762	
06	9750 X	6608	-0-	-3142 B	-0-	65 1	6543 2	N	-0-		-0-
07	9796 X	8259	-0-	-1537 B	-0-	82 1	8177 2	N	-0-		-0-
08	9796 X	3883	-0-	-5913 B	-0-	38 1	3845 2	N	-0-		-0-
09	9753 X	9753	-0-	-0- B	-0-	97 1	9656 2	N	-0-		-0-
10	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	109 1	10896 2	N	-0-		-0-
*11	10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	102 1	10153 2	N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252575		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938		PERF. 9569 - 12760	
06	8520 X	7608	-0-	-912 B	-0-	75 1	7533 2	N	-0-		-0-
07	7688 X	6607	-0-	-1081 B	-0-	65 1	6542 2	N	-0-		-0-
08	7849 X	7849	-0-	-0- B	-0-	78 1	7771 2	N	-0-		-0-
09	7937 X	7937	-0-	-0- B	-0-	79 1	7858 2	N	-0-		-0-
10	7874 X	7038	-0-	-836 B	-0-	70 1	6968 2	N	-0-		-0-
11	7620 X	7610	-0-	-10 B	-0-	75 1	7535 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		18990 X	17075	-0-	-1915 B	-0-	169 1	16906 2	N	-0-		-0-
07		18507 X	16847	-0-	-1660 B	-0-	167 1	16680 2	N	-0-		-0-
08		18042 X	16475	-0-	-1567 B	-0-	163 1	16312 2	N	-0-		-0-
09		17460 X	16169	-0-	-1291 B	-0-	160 1	16009 2	N	-0-		-0-
10		17639 X	17065	-0-	-574 B	-0-	169 1	16896 2	N	-0-		-0-
11		17070 X	15736	-0-	-1334 B	-0-	156 1	15580 2	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916												
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
08		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
09		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
06		240 N	15	-0-	-225 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
10		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CL&F OPERATING LLC 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
06		2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	85 1	2087 2	Y	-0-		6
07		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	115 1	2973 2	Y	-0-		6
08		2728 X	1315	-0-	-1413 B	-0-	51 1	1264 2	Y	-0-		6
09		2640 X	228	-0-	-2412 B	-0-	9 1	219 2	Y	-0-		6
10		3862 X	3862	-0-	-0- B	-0-	150 1	3706 2	Y	5		11
							6 9					
11		3000 X	1581	-0-	-1419 B	-0-	62 1	1519 2	Y	-0-		11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9090 X	8318	-0-	-772 B	-0-	325	1	7993	2	Y	-0-			32
07	9114 X	8499	-0-	-615 B	-0-	316	1	8183	2	Y	-0-			32
08	8928 X	7834	-0-	-1094 B	-0-	305	1	7529	2	Y	-0-			32
09	8640 X	7058	-0-	-1582 B	-0-	276	1	6782	2	Y	-0-			32
10	8587 X	7588	-0-	-999 B	-0-	296	1	7281	2	Y	10			42
11	8310 X	7016	-0-	-1294 B	-0-	275	1	6741	2	Y	-0-			42

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
06	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	315	1	7724	2	Y	-0-			18
07	6245 X	6245	-0-	-0- B	-0-	232	1	6013	2	Y	-0-			18
08	5146 X	3956	-0-	-1190 B	-0-	154	1	3802	2	Y	-0-			18
09	8040 X	3158	-0-	-4882 B	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-			18
10	8308 X	3264	-0-	-5044 B	-0-	127	1	3131	2	Y	5			23
11	8040 X	3406	-0-	-4634 B	-0-	134	1	3272	2	Y	-0-			23

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
06	5040 X	4208	-0-	-832 B	-0-	4208	2			N	-0-			62
07	5177 X	4717	-0-	-460 B	-0-	4717	2			N	-0-			62
08	4867 X	4158	-0-	-709 B	-0-	4158	2			N	-0-			62
09	4560 X	4064	-0-	-496 B	-0-	4064	2			N	-0-			62
10	4712 X	4070	-0-	-642 B	-0-	4070	2			N	-0-			62
11	4560 X	3925	-0-	-635 B	-0-	3925	2			N	-0-			62

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
06	6979 X	6979	-0-	-0- B	-0-	6950	2	29	9	N	26	178	1	118
07	7133 X	7133	-0-	-0- B	-0-	7133	2			N	-0-			118
08	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	7237	2			N	-0-			118
09	7080 X	6733	-0-	-347 B	-0-	6733	2			N	-0-			118
10	7316 X	6568	-0-	-748 B	-0-	6568	2			N	-0-			118
11	6990 X	5639	-0-	-1351 B	-0-	5639	2			N	-0-			118

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
06	6930 X	6713	-0-	-217 B	-0-	6713	2			N	-0-			95
07	7502 X	6429	-0-	-1073 B	-0-	6429	2			N	-0-			95
*08	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	5850	2			N	-0-			95
*09	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2			N	-0-			95
*10	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5605	2			N	-0-			95
*11	5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-			95

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
06	6210 X	5557	-0-	-653 B	-0-	520	1	5037	2	N	-0-			52
07	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	566	1	5158	2	N	-0-			52
08	5828 X	3979	-0-	-1849 B	-0-	421	1	3558	2	N	-0-			52
09	5640 X	98	-0-	-5542 B	-0-	7	1	91	2	N	-0-			52
10	7636 X	7636	-0-	-0- B	-0-	362	1	7274	2	N	-0-			52
11	5550 X	4749	-0-	-801 B	-0-	349	1	4400	2	N	-0-			52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-86043					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

06	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-					57
07	6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-					57
08	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	528	1	4462	2	N	-0-					57
09	2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	206	1	2531	2	N	-0-					57
10	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	249	1	4992	2	N	5	5	8			57
*11	5187 X	5187	-0-	-0- B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

06	13170 X	261	-0-	-12909 B	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
07	13609 X	265	-0-	-13344 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					52
08	9393 X	304	-0-	-9089 B	-0-	32	1	272	2	N	-0-					52
09	4740 X	-0-	-0-	-4740 B	-0-					N	-0-					52
10	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					52
*11	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

06	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	60	1	579	2	N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	76	1	687	2	N	-0-					-0-
08	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	65	1	546	2	N	-0-					-0-
09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
10	775 N	575	-0-	-200 B	-0-	27	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600 N	503	-0-	-97 B	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
06		5130 X	4209	-0-	-921 B	-0-	394 1	3815 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4459	-0-	-408 B	-0-	441 1	4018 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4587	-0-	-280 B	-0-	485 1	4102 2	N	-0-			-0-
09		4680 X	3642	-0-	-1038 B	-0-	275 1	3367 2	N	-0-			-0-
10		4836 X	3840	-0-	-996 B	-0-	182 1	3658 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	3880	-0-	-560 B	-0-	285 1	3594 2	N	1	1	8	-0-
							1	9					

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	236 1	2290 2	N	-0-			-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	210 1	1913 2	N	-0-			-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	202 1	1711 2	N	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	81 1	998 2	N	-0-			-0-
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	63 1	1257 2	N	-0-			-0-
*11		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	96 1	1214 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

06		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	239 1	2317 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2417	-0-	-249 B	-0-	239 1	2178 2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2491	-0-	-237 B	-0-	264 1	2227 2	N	-0-			-0-
09		2550 N	2289	-0-	-261 B	-0-	173 1	2116 2	N	-0-			-0-
10		2418 N	2192	-0-	-226 B	-0-	104 1	2088 2	N	-0-			-0-
*11		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	181 1	2284 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

06		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	111 1	1073 2	N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	185 1	1685 2	N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	98 1	826 2	N	-0-			-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	95 1	1160 2	N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	51 1	1033 2	N	-0-			-0-
*11		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	88 1	1106 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

06		2370 N	44	-0-	-2326 B	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-693 B	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

06		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	148 1	1431 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	139 1	1265 2	N	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	158 1	1333 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1472	-0-	-118 B	-0-	111 1	1361 2	N	-0-			-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	72 1	1453 2	N	-0-			-0-
*11		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	127 1	1601 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	45 1	442 2			N	-0-
07		558 N	465	-0-	-93 B	-0-	46 1	419 2			N	-0-
08		527 N	52	-0-	-475 B	-0-	5 1	47 2			N	-0-
09		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	40 1	489 2			N	-0-
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	24 1	487 2			N	-0-
*11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	39 1	495 2			N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
06		2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	246 1	2385 2			N	-0-
07		3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	313 1	2853 2			N	-0-
08		3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	330 1	2786 2			N	-0-
09		2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	213 1	2609 2			N	-0-
10		2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	135 1	2712 2			N	-0-
*11		2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	211 1	2654 2			N	-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474												
06		16274 X	16274	-0-	-0- B	-0-	16274 2				N	-0-
07		16636 X	16636	-0-	-0- B	-0-	16636 2				N	-0-
08		18290 X	16707	-0-	-1583 B	-0-	16707 2				N	-0-
09		17700 X	16623	-0-	-1077 B	-0-	16623 2				N	-0-
10		17621 X	17621	-0-	-0- B	-0-	17621 2				N	-0-
11		16260 X	15992	-0-	-268 B	-0-	15992 2				N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694												
06	DLQ	G-10	107	-0-	107 B	213	107 2				N	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	213					N	-0-
08		13490 X	13277	-0-	-213 B	-0-	13277 2				N	-0-
09		37483 X	37483	-0-	-0- B	-0-	37483 2				N	-0-
10		35903 X	35903	-0-	-0- B	-0-	35903 2				N	-0-
*11		30307 X	30307	-0-	-0- B	-0-	30307 2				N	-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
06		2850 X	943	-0-	-1907 B	-0-	943 2				N	-0-
07		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397 2				N	-0-
08		857 X	857	-0-	-0- B	-0-	857 2				N	-0-
09		1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2				N	-0-
10		3410 X	916	-0-	-2494 B	-0-	916 2				N	-0-
11		3300 X	1212	-0-	-2088 B	-0-	1212 2				N	-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
06		4770 X	2326	-0-	-2444 B	-0-	2326 2				N	-0-
07		8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8476 2				N	-0-
08		4867 X	4391	-0-	-476 B	-0-	4391 2				N	-0-
09		4710 X	4229	-0-	-481 B	-0-	4229 2				N	-0-
10		8463 X	4205	-0-	-4258 B	-0-	4205 2				N	-0-
11		8190 X	3169	-0-	-5021 B	-0-	3169 2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		180 N	123	-0-	-57 B	-0-		123 2		N	-0-	-0-
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-		122 2		N	-0-	-0-
08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-		149 2		N	-0-	-0-
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126 2		N	-0-	-0-
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-		100 2		N	-0-	-0-
*11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD WELL #: RRCID -> 272856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412												
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-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												
06		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-		1040 2		N	-0-	-0-
07		2697 N	857	-0-	-1840 B	-0-		857 2		N	-0-	-0-
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-		861 2		N	-0-	-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-		1090 2		N	-0-	-0-
10		868 N	847	-0-	-21 B	-0-		847 2		N	-0-	-0-
*11		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-		3041 2		N	-0-	-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
06		2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-		1999 2		Y	-0-	-0-
07		2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-		2224 2		Y	-0-	-0-
08		2604 N	2105	-0-	-499 B	-0-		2105 2		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1853	-0-	-157 B	-0-		1853 2		Y	-0-	-0-
10		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-		2482 2		Y	-0-	-0-
11		2040 N	1467	-0-	-573 B	-0-		1467 2		Y	-0-	-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
06		1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-		1173 2		Y	-0-	-0-
07		1364 N	1225	-0-	-139 B	-0-		1225 2		Y	-0-	-0-
08		1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-		1033 2		Y	-0-	-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-		1292 2		Y	-0-	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-		1778 2		Y	-0-	-0-
*11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-		1336 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
06		2430 X	2130	-0-	-300 B	-0-		2130 2		N	-0-	-0-
07		2511 X	2254	-0-	-257 B	-0-		2254 2		N	-0-	-0-
08		2418 X	2362	-0-	-56 B	-0-		2362 2		N	-0-	-0-
09		2312 X	2312	-0-	-0- B	-0-		2312 2		N	-0-	-0-
10		2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-		2448 2		N	-0-	-0-
11		2280 X	1794	-0-	-486 B	-0-		1794 2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
 ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22843 X	22843	-0-	-0- B	-0-	1774	1	21069	2	N	-0-			-0-
07	23343 X	22873	-0-	-470 B	-0-	1886	1	20987	2	N	-0-			-0-
08	23343 X	21977	-0-	-1366 B	-0-	1620	1	20357	2	N	-0-			-0-
09	22830 X	22287	-0-	-543 B	-0-	1511	1	20776	2	N	-0-			-0-
10	23591 X	22531	-0-	-1060 B	-0-	1541	1	20990	2	N	-0-			-0-
11	22830 X	21659	-0-	-1171 B	-0-	1464	1	20194	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

06	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	53	1	1766	2	N	-0-			-0-
07	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	56	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	30	1	1547	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1434	-0-	-396 B	-0-	11	1	1423	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1141	-0-	-409 B	-0-	7	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1096	-0-	-434 B	-0-	9	1	1087	2	N	-0-			-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

06	510 N	100	-0-	-410 B	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-
07	527 N	283	-0-	-244 B	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	7	1	393	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	3	1	361	2	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	2	1	328	2	N	-0-			-0-
*11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	13	1	1471	2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

06	2610 X	2069	-0-	-541 B	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
07	2635 X	2160	-0-	-475 B	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1265	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673 B	2938	1673	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1059	-0-	1059 B	3997	1059	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3997					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

06	3270 X	1074	-0-	-2196 B	-0-	59	1	1003	2	Y	11	24	1	1	8	4
						12	9									
07	3379 X	2387	-0-	-992 B	-0-	124	1	2253	2	Y	9					13
						10	9									
08	3379 X	1430	-0-	-1949 B	-0-	78	1	1346	2	Y	5					18
						6	9									
09	3270 X	2208	-0-	-1062 B	-0-	124	1	2071	2	Y	12					30
						13	9									
10	2387 X	2060	-0-	-327 B	-0-	130	1	1926	2	Y	4					34
						4	9									
11	2310 X	2241	-0-	-69 B	-0-	136	1	2088	2	Y	15					49
						17	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

06	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2			N	-0-			110
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	2			N	-0-			110
08	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	2			N	-0-			110
09	5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	2			N	-0-			110
10	1471 X	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-			110
*11	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	2			N	-0-			110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. 945936													
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2			N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2			N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2			N	-0-			-0-
09	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2			N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2			N	-0-			-0-
*11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996													
06	5250 X	3821	-0-	-1429 B	-0-	3821 3			N	-0-			-0-
07	5053 X	3799	-0-	-1254 B	-0-	3799 2			N	-0-			-0-
08	4929 X	3355	-0-	-1574 B	-0-	3355 2			N	-0-			-0-
09	4290 X	3117	-0-	-1173 B	-0-	3117 2			N	-0-			-0-
10	4433 X	2873	-0-	-1560 B	-0-	2873 2			N	-0-			-0-
11	3810 X	2304	-0-	-1506 B	-0-	2304 2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
06	810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	323 1	8050 2		N	-0-			-0-
08	10577 X	10577	-0-	-0- B	-0-	896 1	9681 2		N	-0-			-0-
09	8918 X	8918	-0-	-0- B	-0-	759 1	8159 2		N	-0-			-0-
10	9304 X	9304	-0-	-0- B	-0-	963 1	8341 2		N	-0-			-0-
*11	7127 X	7127	-0-	-0- B	-0-	634 1	6493 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
06	4950 X	4584	-0-	-366 B	-0-	4584 2			N	-0-			-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4587 2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4417	-0-	-419 B	-0-	4417 2			N	-0-			-0-
09	4680 X	4108	-0-	-572 B	-0-	4108 2			N	-0-			-0-
10	4836 X	4369	-0-	-467 B	-0-	4369 2			N	-0-			-0-
*11	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4722 2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
07	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
06	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	126 1	4093 2		N	-0-			-0-
07	5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-	149 1	5003 2		N	-0-			-0-
08	5332 X	3700	-0-	-1632 B	-0-	110 1	3590 2		N	-0-			-0-
09	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	152 1	5176 2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4144	-0-	-1002 B	-0-	122 1	4022 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	928	-0-	-4052 B	-0-	27 1	901 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 #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		868 N	1011	-0-	143 B	-25698	1007 2	4 9	N	4	139
*02		756 N	792	-0-	36 B	-25662	792 2		N	-0-	139
*03		899 N	1264	-0-	365 B	-25297	1264 2		N	-0-	139
*04		870 N	1198	-0-	328 B	-24969	1198 2		N	-0-	139
*05		868 N	1070	-0-	202 B	-24767	1070 2		N	-0-	139
*06		870 N	1034	-0-	164 B	-24603	1034 2		N	-0-	139
*07		899 N	671	-0-	-228 B	-24603	671 2		N	-0-	139
*08		1085 N	475	-0-	-610 B	-24603	475 2		N	-0-	139
*09		1020 N	359	-0-	-661 B	-24603	359 2		N	-0-	139
10		682 N	354	-0-	-328 B	-24603	354 2		N	-0-	139
11		450 N	300	-0-	-150 B	-24603	300 2		N	-0-	139

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

06		270 X	25	-0-	-245 B	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
07		0 X		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N		-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N		-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

*12		2015 X	2109	-0-	94 B	-63231	2109 2		N	-0-	90
*01		2015 X	2114	-0-	99 B	-63132	2114 2		N	-0-	90
*02		3864 X	2912	-0-	-952 B	-63132	2912 2		N	-0-	90
*03		3875 X	1857	-0-	-2018 B	-63132	1857 2		N	-0-	90
*04		2040 X	1250	-0-	-790 B	-63132	1250 2		N	-0-	90
*05		3224 X	2542	-0-	-682 B	-63132	2542 2		N	-0-	90
*06		3120 X	3569	-0-	449 B	-62683	3569 2		N	-0-	90
*07		3224 X	2276	-0-	-948 B	-62683	2276 2		N	-0-	90
*08		1302 X	1845	-0-	543 B	-62140	1845 2		N	-0-	90
*09		1260 X	2992	-0-	1732 B	-60408	2992 2		N	-0-	90
10		1302 X	3037	-0-	1735 B	-58673	3037 2		N	-0-	90
11		1260 X	1810	-0-	550 B	-58123	1810 2		N	-0-	90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

06		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	134 1	2639 2	N	-0-	37
07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	47 1	896 2	N	-0-	37
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	30 1	375 2	N	-0-	37
09		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 2		N	-0-	37
10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2		N	-0-	37
*11		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-	37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

06		3690 X	3096	-0-	-594 B	-0-	3096 2		N	-0-	65
07		4154 X	3224	-0-	-930 B	-0-	3224 2		N	-0-	65
08		4278 X	3129	-0-	-1149 B	-0-	3129 2		N	-0-	65
09		4140 X	3012	-0-	-1128 B	-0-	3012 2		N	-0-	65
10		3224 X	3074	-0-	-150 B	-0-	3074 2		N	-0-	65
*11		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4466 2		N	-0-	65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4380 X	4107	-0-	-273 B	-3167	4107	2	N	-0-	84
07		4309 X	3757	-0-	-552 B	-3167	3757	2	N	-0-	84
08		4402 X	3775	-0-	-627 B	-3167	3775	2	N	-0-	84
09		4260 X	3948	-0-	-312 B	-3167	3948	2	N	-0-	84
10		4402 X	3818	-0-	-584 B	-3167	3818	2	N	-0-	84
11		4110 X	3547	-0-	-563 B	-3167	3547	2	N	-0-	84

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880											
06		4680 X	4728	-0-	48 B	-23188	4728	2	N	-0-	147
07		4836 X	4765	-0-	-71 B	-23188	4765	2	N	-0-	147
08		5394 X	4194	-0-	-1200 B	-23188	4194	2	N	-0-	147
09		5070 X	4813	-0-	-257 B	-23188	4813	2	N	-0-	147
10		4898 X	4782	-0-	-116 B	-23188	4782	2	N	-0-	147
11		4740 X	4264	-0-	-476 B	-23188	4264	2	N	-0-	147

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970											
06		7020 X	7361	-0-	341 B	-94347	7361	2	N	-0-	104
07		7254 X	6240	-0-	-1014 B	-94347	6240	2	N	-0-	104
08		6510 X	5533	-0-	-977 B	-94347	5533	2	N	-0-	104
09		6300 X	8148	-0-	1848 B	-92499	8148	2	N	-0-	104
10		6510 X	6455	-0-	-55 B	-92499	6455	2	N	-0-	104
11		6300 X	4579	-0-	-1721 B	-92499	4579	2	N	-0-	104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899											
06		7110 X	4821	-0-	-2289 B	-6358	4821	2	N	-0-	90
07		7595 X	6142	-0-	-1453 B	-6358	6142	2	N	-0-	90
08		7719 X	6953	-0-	-766 B	-6358	6953	2	N	-0-	90
09		7470 X	7220	-0-	-250 B	-6358	7220	2	N	-0-	90
10		6510 X	5877	-0-	-633 B	-6358	5877	2	N	-0-	90
11		6720 X	7526	-0-	806 B	-5552	7526	2	N	-0-	90

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709											
06		9741 X	9741	-0-	-0- B	-0-	9741	2	N	-0-	110
07		9393 X	9376	-0-	-17 B	-0-	9376	2	N	-0-	110
08		10576 X	10576	-0-	-0- B	-0-	10576	2	N	-0-	110
09		9600 X	8969	-0-	-631 B	-0-	8969	2	N	-0-	110
10		9920 X	8297	-0-	-1623 B	-0-	8297	2	N	-0-	110
11		9600 X	8646	-0-	-954 B	-0-	8646	2	N	-0-	110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582											
06		4380 X	4331	-0-	-49 B	-0-	4331	2	N	-0-	48
07		4526 X	4231	-0-	-295 B	-0-	4231	2	N	-0-	48
08		4216 X	4204	-0-	-12 B	-0-	4204	2	N	-0-	48
09		4080 X	4001	-0-	-79 B	-0-	4001	2	N	-0-	48
10		4216 X	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2	N	-0-	48
*11		11628 X	11628	-0-	-0- B	-0-	11628	2	N	-0-	48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983											
06		5970 X	5437	-0-	-533 B	-0-	5437	2	N	-0-	-0-
07		5425 X	4193	-0-	-1232 B	-0-	4193	2	N	-0-	-0-
08		5425 X	5402	-0-	-23 B	-0-	5402	2	N	-0-	-0-
09		5250 X	3909	-0-	-1341 B	-0-	3909	2	N	-0-	-0-
10		5425 X	3157	-0-	-2268 B	-0-	3157	2	N	-0-	-0-
11		5250 X	3692	-0-	-1558 B	-0-	3692	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	9587 2		N	-0-		-0-
07		8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	8743 2		N	-0-		-0-
08		9492 X	9492	-0-	-0- B	-0-	9492 2		N	-0-		-0-
09		7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	7062 2		N	-0-		-0-
10		6820 X	5600	-0-	-1220 B	-0-	5600 2		N	-0-		-0-
11		6600 X	5635	-0-	-965 B	-0-	5635 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
06		6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	5688	-0-	-450 B	-0-	5688 2		N	-0-		-0-
08		7657 X	6709	-0-	-948 B	-0-	6709 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	4924	-0-	-2486 B	-0-	4924 2		N	-0-		-0-
10		6944 X	11	-0-	-6933 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		6720 X	3073	-0-	-3647 B	-0-	3073 2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
06		6330 X	5950	-0-	-380 B	-0-	5950 2		N	-0-		105
07		6541 X	6071	-0-	-470 B	-0-	6071 2		N	-0-		105
08		6262 X	5906	-0-	-356 B	-0-	5902 2	4 9	N	4		109
09		6060 X	5803	-0-	-257 B	-0-	5803 2		N	-0-		109
10		6262 X	5831	-0-	-431 B	-0-	5784 2	47 9	N	43		152
11		5940 X	5275	-0-	-665 B	-0-	5275 2		N	-0-		152

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
06		7410 X	5002	-0-	-2408 B	-0-	226 1	4776 2	N	-0-		-0-
07		7657 X	5511	-0-	-2146 B	-0-	285 1	5226 2	N	-0-		-0-
08		5704 X	5592	-0-	-112 B	-0-	352 1	5240 2	N	-0-		-0-
09		5460 X	5084	-0-	-376 B	-0-	258 1	4826 2	N	-0-		-0-
10		5549 X	4825	-0-	-724 B	-0-	234 1	4591 2	N	-0-		-0-
11		5400 X	3372	-0-	-2028 B	-0-	167 1	3205 2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
06		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612 2		N	-0-		-0-
07		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
08		5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	5997 2		N	-0-		-0-
09		5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615 2		N	-0-		-0-
10		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-		-0-
*11		5320 X	5320	-0-	-0- B	-0-	5320 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
06		6240 X	5990	-0-	-250 B	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
07		6448 X	5954	-0-	-494 B	-0-	5954 2		N	-0-		-0-
08		6541 X	5415	-0-	-1126 B	-0-	5415 2		N	-0-		-0-
09		10187 X	10187	-0-	-0- B	-0-	10187 2		N	-0-		-0-
10		6448 X	5959	-0-	-489 B	-0-	5959 2		N	-0-		-0-
11		6000 X	2356	-0-	-3644 B	-0-	2356 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
06		4590 X	4245	-0-	-345 B	-0-	4245 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	2389	-0-	-866 B	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2285	-0-	-722 B	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	1804	-0-	-1106 B	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2253	-0-	-754 B	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
*11		4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4530 X	4524	-0-	-6	B	-7364	4524	2	N	-0-		15
07		4681 X	3959	-0-	-722	B	-7364	3959	2	N	-0-		15
08		4464 X	4312	-0-	-152	B	-7364	4312	2	N	-0-		15
09		4320 X	4347	-0-	27	B	-7337	4347	2	N	-0-		15
10		4464 X	3780	-0-	-684	B	-7337	3780	2	N	-0-		15
11		4320 X	3855	-0-	-465	B	-7337	3855	2	N	-0-		15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808													
06		9150 X	6066	-0-	-3084	B	-0-	6066	2	N	-0-		-0-
07		9455 X	3393	-0-	-6062	B	-0-	3393	2	N	-0-		-0-
08		6975 X	5979	-0-	-996	B	-0-	5979	2	N	-0-		-0-
09		6750 X	6055	-0-	-695	B	-0-	6055	2	N	-0-		-0-
10		13945 X	13945	-0-	-0-	B	-0-	13945	2	N	-0-		-0-
*11		12269 X	12269	-0-	-0-	B	-0-	12269	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 12474													
06		3450 X	2521	-0-	-929	B	-0-	2521	2	Y	-0-		-0-
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	B	-0-		2	Y	-0-		-0-
08		38330 X	38330	-0-	-0-	B	-0-	38330	2	Y	-0-		-0-
09		56649 X	56649	-0-	-0-	B	-0-	56649	2	Y	-0-		-0-
10		50061 X	50061	-0-	-0-	B	-0-	50061	2	Y	-0-		-0-
*11		21106 X	21106	-0-	-0-	B	-0-	21106	2	Y	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035													
06		5550 X	4402	-0-	-1148	B	-0-	4402	2	N	-0-		57
07		5146 X	2849	-0-	-2297	B	-0-	2849	2	N	-0-		57
08		4526 X	3248	-0-	-1278	B	-0-	3248	2	N	-0-		57
09		6149 X	6149	-0-	-0-	B	-0-	6149	2	N	-0-		57
10		5735 X	5735	-0-	-0-	B	-0-	5735	2	N	-0-		57
*11		5464 X	5464	-0-	-0-	B	-0-	5464	2	N	-0-		57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837													
*12		6696 X	5334	-0-	-1362	B	-0-	5334	2	N	-0-		12
*01		6603 X	5360	-0-	-1243	B	-0-	5360	2	N	-0-		12
*02		5908 X	5009	-0-	-899	B	-0-	5009	2	N	-0-		12
*03		6355 X	5276	-0-	-1079	B	-0-	5276	2	N	-0-		12
*04		5730 X	5142	-0-	-588	B	-0-	5142	2	N	-0-		12
*05		5549 X	5261	-0-	-288	B	-0-	5261	2	N	-0-		12
*06		5370 X	5237	-0-	-133	B	-0-	5237	2	N	-0-		12
*07		5549 X	5313	-0-	-236	B	-0-	5313	2	N	-0-		12
*08		5301 X	5224	-0-	-77	B	-0-	5224	2	N	-0-		12
*09		5130 X	5037	-0-	-93	B	-0-	5037	2	N	-0-		12
10		5301 X	4911	-0-	-390	B	-0-	4911	2	N	-0-		12
11		5130 X	4764	-0-	-366	B	-0-	4764	2	N	-0-		12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29430 X	23492	-0-	-5938 B	-0-	1134	1	22319	2	N	35			180
07	28551 X	23582	-0-	-4969 B	-0-	1177	1	22405	2	N	-0-			180
08	19034 X	16369	-0-	-2665 B	-0-	1207	1	15127	2	N	32	184	1	28
09	18829 X	18829	-0-	-0- B	-0-	18829	2			N	-0-			28
10	19034 X	16667	-0-	-2367 B	-0-	16646	2	21	9	N	19			47
11	18420 X	14737	-0-	-3683 B	-0-	14701	2	36	9	N	33			80
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965														
06	8910 X	211	-0-	-8699 B	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
07	8401 X	130	-0-	-8271 B	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
08	8401 X	3539	-0-	-4862 B	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
09	7560 X	795	-0-	-6765 B	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
10	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	12298	2			Y	-0-			-0-
*11	13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583	2			Y	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845														
06	4770 X	4273	-0-	-497 B	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	3197	-0-	-1732 B	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
08	4650 X	2834	-0-	-1816 B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	2541	-0-	-1959 B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	2			N	-0-			-0-
*11	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816														
06	6480 X	5976	-0-	-504 B	-0-	5976	2			Y	-0-			-0-
07	6231 X	5915	-0-	-316 B	-0-	5915	2			Y	-0-			-0-
08	6169 X	5966	-0-	-203 B	-0-	5966	2			Y	-0-			-0-
09	5970 X	5539	-0-	-431 B	-0-	5539	2			Y	-0-			-0-
10	6169 X	4915	-0-	-1254 B	-0-	4915	2			Y	-0-			-0-
11	5970 X	4776	-0-	-1194 B	-0-	4776	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540														
06	7740 X	6322	-0-	-1418 B	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
07	8618 X	6772	-0-	-1846 B	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
08	8494 X	6859	-0-	-1635 B	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
09	8220 X	6167	-0-	-2053 B	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
10	7378 X	5579	-0-	-1799 B	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
11	6630 X	5054	-0-	-1576 B	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
*12	9517 X	9443	-0-	-74 B	-0-	9443	2			N	-0-			120
*01	9610 X	8538	-0-	-1072 B	-0-	8538	2			N	-0-			120
*02	8680 X	8541	-0-	-139 B	-0-	8541	2			N	-0-			120
*03	9610 X	9217	-0-	-393 B	-0-	9217	2			N	-0-			120
*04	9150 X	8715	-0-	-435 B	-0-	8715	2			N	-0-			120
*05	9455 X	8575	-0-	-880 B	-0-	8575	2			N	-0-			120
*06	9150 X	8428	-0-	-722 B	-0-	8428	2			N	-0-			120
*07	9455 X	8769	-0-	-686 B	-0-	8769	2			N	-0-			120
*08	8990 X	8418	-0-	-572 B	-0-	8418	2			N	-0-			120
*09	8700 X	8209	-0-	-491 B	-0-	8209	2			N	-0-			120
10	8773 X	8200	-0-	-573 B	-0-	8200	2			N	-0-			120
11	8490 X	7987	-0-	-503 B	-0-	7987	2			N	-0-			120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	31410 X	19251	-0-	-12159 B	-0-	19251 2			Y	-0-		-0-
07	29357 X	18569	-0-	-10788 B	-0-	18569 2			Y	-0-		-0-
08	26319 X	15810	-0-	-10509 B	-0-	15810 2			Y	-0-		-0-
09	22770 X	13281	-0-	-9489 B	-0-	13281 2			Y	-0-		-0-
10	21390 X	14766	-0-	-6624 B	-0-	14766 2			Y	-0-		-0-
11	19260 X	12260	-0-	-7000 B	-0-	12260 2			Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
06	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	3872 2			N	-0-		-0-
07	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714 2			N	-0-		-0-
08	4185 X	2099	-0-	-2086 B	-0-	2099 2			N	-0-		-0-
09	4050 X	1040	-0-	-3010 B	-0-	1040 2			N	-0-		-0-
10	12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	12039 2			N	-0-		-0-
*11	8197 X	8197	-0-	-0- B	-0-	8197 2			N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
06	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2			N	-0-		-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2			N	-0-		-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2			N	-0-		-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 2			N	-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2			N	-0-		-0-
*11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2			N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
06	6780 X	5072	-0-	-1708 B	-0-	5072 2			Y	-0-		-0-
07	6386 X	4884	-0-	-1502 B	-0-	4884 2			Y	-0-		-0-
08	6231 X	4353	-0-	-1878 B	-0-	4353 2			Y	-0-		-0-
09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	3945 2			Y	-0-		-0-
10	5766 X	3556	-0-	-2210 B	-0-	3556 2			Y	-0-		-0-
11	5070 X	3559	-0-	-1511 B	-0-	3559 2			Y	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
06	3480 X	855	-0-	-2625 B	-0-	855 2			N	-0-		135
07	3100 X	977	-0-	-2123 B	-0-	977 2			N	-0-		135
08	1209 X	854	-0-	-355 B	-0-	854 2			N	-0-		135
09	1170 X	893	-0-	-277 B	-0-	893 2			N	-0-		135
10	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760 2			N	-0-		135
11	840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788 2			N	-0-		135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
06	6270 X	4863	-0-	-1407 B	-0-	4863 2			N	-0-		150
07	6293 X	4480	-0-	-1813 B	-0-	4480 2			N	-0-		150
08	5487 X	4102	-0-	-1385 B	-0-	4043 2	59 9	N	54	184 1		20
09	5190 X	4505	-0-	-685 B	-0-	4502 2	3 9	N	3			23
10	5270 X	4505	-0-	-765 B	-0-	4503 2	2 9	N	2			25
11	4860 X	3838	-0-	-1022 B	-0-	3838 2		N	-0-			25

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
06	6000 X	5715	-0-	-285 B	-0-	5715 2			N	-0-		-0-
07	6262 X	5187	-0-	-1075 B	-0-	5187 2			N	-0-		-0-
08	6169 X	4624	-0-	-1545 B	-0-	4624 2			N	-0-		-0-
09	5970 X	4386	-0-	-1584 B	-0-	4386 2			N	-0-		-0-
10	6169 X	5151	-0-	-1018 B	-0-	5151 2			N	-0-		-0-
11	5730 X	3850	-0-	-1880 B	-0-	3850 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 #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9450 X	3324	-0-	-6126	B	-0-	-0-	3324	2	N	-0-	-0-
07		9300 X	2385	-0-	-6915	B	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-
08		9300 X	2479	-0-	-6821	B	-0-	-0-	2479	2	N	-0-	-0-
09		9000 X	8877	-0-	-123	B	-0-	-0-	8877	2	N	-0-	-0-
10		13178 X	13178	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13178	2	N	-0-	-0-
*11		10064 X	10064	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10064	2	N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823													
06		4193 X	4193	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4193	2	Y	-0-	-0-
07		4247 X	4090	-0-	-157	B	-0-	-0-	4090	2	Y	-0-	-0-
08		4037 X	4037	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4037	2	Y	-0-	-0-
09		7472 X	7472	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7472	2	Y	-0-	-0-
10		6455 X	6455	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6455	2	Y	-0-	-0-
*11		6473 X	6473	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6473	2	Y	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
06		3845 X	3845	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3826	2	19 9	N	17
07		3657 X	3657	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3657	2		N	-0-
08		4123 X	2551	-0-	-1572	B	-0-	-0-	2551	2		N	-0-
09		3990 X	3351	-0-	-639	B	-0-	-0-	3351	2		N	-0-
10		3999 X	3505	-0-	-494	B	-0-	-0-	3505	2		N	-0-
11		3840 X	3477	-0-	-363	B	-0-	-0-	3477	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323													
06		1830 X	1494	-0-	-336	B	-0-	-0-	1492	2	2 9	N	2
07		1891 X	1836	-0-	-55	B	-0-	-0-	1836	2		N	-0-
08		1360 X	1360	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1360	2		N	-0-
09		1647 X	1647	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1647	2		N	-0-
10		1209 N	1142	-0-	-67	B	-0-	-0-	1142	2		N	-0-
11		1170 N	1075	-0-	-95	B	-0-	-0-	1075	2		N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960													
06		4944 X	4944	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4944	2		Y	-0-
07		4965 X	4965	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4965	2		Y	-0-
08		6324 X	2139	-0-	-4185	B	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-
09		8041 X	8041	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8041	2		Y	-0-
10		6231 X	2501	-0-	-3730	B	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-
*11		8654 X	8654	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8654	2		Y	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
06		6330 X	5418	-0-	-912	B	-0-	-0-	5418	2		N	-0-
07		6541 X	4753	-0-	-1788	B	-0-	-0-	4753	2		N	-0-
08		8107 X	8107	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8107	2		N	-0-
09		6476 X	6476	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6476	2		N	-0-
10		6385 X	6385	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6353	2	32 9	N	29
11		6360 X	5907	-0-	-453	B	-0-	-0-	5900	2	7 9	N	6

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526													
06		3870 X	2129	-0-	-1741	B	-0-	-0-	2129	2		N	-0-
07		5146 X	2175	-0-	-2971	B	-0-	-0-	2175	2		N	-0-
08		6944 X	1899	-0-	-5045	B	-0-	-0-	1899	2		N	-0-
09		6720 X	1917	-0-	-4803	B	-0-	-0-	1917	2		N	-0-
10		3379 X	2572	-0-	-807	B	-0-	-0-	2572	2		N	-0-
*11		2370 X	2370	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2370	2		N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3870 X	3187	-0-	-683 B	-0-		144 1	3043 2	N	-0-	-0-
07		3999 X	3265	-0-	-734 B	-0-		169 1	3096 2	N	-0-	-0-
08		3813 X	2956	-0-	-857 B	-0-		186 1	2770 2	N	-0-	-0-
09		3690 X	3432	-0-	-258 B	-0-		174 1	3258 2	N	-0-	-0-
10		3286 X	2694	-0-	-592 B	-0-		131 1	2563 2	N	-0-	-0-
11		3180 X	2448	-0-	-732 B	-0-		121 1	2327 2	N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
06		4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-		4949 2		Y	-0-	-0-
07		4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-		4445 2		Y	-0-	-0-
08		6200 X	3508	-0-	-2692 B	-0-		3508 2		Y	-0-	-0-
09		5370 X	3220	-0-	-2150 B	-0-		3220 2		Y	-0-	-0-
10		5549 X	3367	-0-	-2182 B	-0-		3367 2		Y	-0-	-0-
11		4950 X	2560	-0-	-2390 B	-0-		2560 2		Y	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
06		6240 X	5755	-0-	-485 B	-0-		5755 2		N	-0-	-0-
07		6479 X	5631	-0-	-848 B	-0-		5631 2		N	-0-	-0-
08		6479 X	6168	-0-	-311 B	-0-		6168 2		N	-0-	-0-
09		6270 X	5203	-0-	-1067 B	-0-		5203 2		N	-0-	-0-
10		6324 X	5675	-0-	-649 B	-0-		5675 2		N	-0-	-0-
11		5970 X	5609	-0-	-361 B	-0-		5609 2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
06		5280 X	4574	-0-	-706 B	-0-		4574 2		N	-0-	-0-
07		5456 X	4637	-0-	-819 B	-0-		4637 2		N	-0-	-0-
08		5332 X	4618	-0-	-714 B	-0-		4618 2		N	-0-	-0-
09		5100 X	4410	-0-	-690 B	-0-		4410 2		N	-0-	-0-
10		5177 X	4450	-0-	-727 B	-0-		4450 2		N	-0-	-0-
11		4560 X	4175	-0-	-385 B	-0-		4175 2		N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
06		5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-		5350 2		N	-0-	32
07		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-		5566 2		N	-0-	32
08		5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-		5620 2	72 9	N	65	97
09		5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-		5656 2	94 9	N	85	182
10		5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-		5538 2		N	35	217
*11		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-		5219 2	39 9	N	-0-	217

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
06		4260 X	3769	-0-	-491 B	-0-		3769 2		N	-0-	98
07		4402 X	4117	-0-	-285 B	-0-		4117 2		N	-0-	98
08		4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-		3406 2		N	-0-	98
09		4110 X	3837	-0-	-273 B	-0-		3837 2		N	-0-	98
10		4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-		3857 2		N	-0-	98
11		3990 X	3661	-0-	-329 B	-0-		3661 2		N	-0-	98

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
06		13050 X	8177	-0-	-4873 B	-0-		8177 2		N	-0-	117
07		13485 X	10702	-0-	-2783 B	-0-		10619 2	83 9	N	75	192
08		15934 X	10146	-0-	-5788 B	-0-		10146 2		N	-0-	192
09		15420 X	11909	-0-	-3511 B	-0-		11909 2		N	-0-	192
10		11832 X	11832	-0-	-0- B	-0-		11832 2		N	-0-	192
*11		11670 X	11670	-0-	-0- B	-0-		11670 2		N	-0-	192

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3570 X	3341	-0-	-229 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07		3689 X	2917	-0-	-772 B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08		3410 X	2768	-0-	-642 B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09		3300 X	2555	-0-	-745 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10		3410 X	2599	-0-	-811 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11		3300 X	2559	-0-	-741 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																	
06		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
07		5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08		7533 X	5894	-0-	-1639 B	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09		7050 X	5576	-0-	-1474 B	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
10		6417 X	5363	-0-	-1054 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11		6210 X	4774	-0-	-1436 B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																	
06		9780 X	4638	-0-	-5142 B	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07		9707 X	9707	-0-	-0- B	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
08		9007 X	9007	-0-	-0- B	-0-	9007	2			Y	-0-					-0-
09		7020 X	7010	-0-	-10 B	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
10		8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
*11		9370 X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																	
06		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					115
07		6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	6244	2			N	-0-					115
08		5890 X	5286	-0-	-604 B	-0-	5286	2			N	-0-					115
09		5700 X	4367	-0-	-1333 B	-0-	4367	2			N	-0-					115
10		7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	7518	2			N	-0-					115
*11		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6948	2			N	-0-					115

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																	
06		10200 X	12996	-0-	2796 B	-128546	12996	2			N	-0-					62
07		10540 X	11035	-0-	495 B	-128051	11035	2			N	-0-					62
08		14694 X	8083	-0-	-6611 B	-128051	8083	2			N	-0-					62
09		14190 X	11471	-0-	-2719 B	-128051	11471	2			N	-0-					62
10		14012 X	12075	-0-	-1937 B	-128051	12075	2			N	-0-					62
11		12990 X	8728	-0-	-4262 B	-128051	8706	2	22	9	N	20					82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																	
*12		8308 X	6650	-0-	-1658 B	-0-	6650	2			N	-0-					97
*01		8246 X	1879	-0-	-6367 B	-0-	1879	2			N	-0-					97
*02		7448 X	6252	-0-	-1196 B	-0-	6252	2			N	-0-					97
*03		9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	9161	2			N	-0-					97
*04		8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	8841	2			N	-0-					97
*05		8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8265	2			N	-0-					97
*06		7980 X	7935	-0-	-45 B	-0-	7935	2			N	-0-					97
*07		8246 X	7977	-0-	-269 B	-0-	7977	2			N	-0-					97
*08		9052 X	8027	-0-	-1025 B	-0-	8027	2			N	-0-					97
*09		8760 X	3075	-0-	-5685 B	-0-	3075	2			N	-0-					97
10		8277 X	6045	-0-	-2232 B	-0-	6045	2			N	-0-					97
11		7950 X	6251	-0-	-1699 B	-0-	6251	2			N	-0-					97

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		11053 X	11053	-0-	-0- B	-0-	11053	2			Y	-0-			-0-
08		6386 X	3279	-0-	-3107 B	-0-	3279	2			Y	-0-			-0-
*09		9182 X	9182	-0-	-0- B	-0-	9182	2			Y	-0-			-0-
*10		12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	12784	2			Y	-0-			-0-
*11		9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	9341	2			Y	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016															
06		9870 X	9615	-0-	-255 B	-0-	9615	2			N	-0-			157
07		10261 X	9093	-0-	-1168 B	-0-	9093	2			N	-0-			157
08		9982 X	9525	-0-	-457 B	-0-	9525	2			N	-0-			157
09		9660 X	8717	-0-	-943 B	-0-	8717	2			N	-0-			157
10		9951 X	9428	-0-	-523 B	-0-	9428	2			N	-0-			157
11		9630 X	8424	-0-	-1206 B	-0-	8424	2			N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
06		10440 X	9441	-0-	-999 B	-9285	9441	2			N	-0-			25
07		10912 X	8833	-0-	-2079 B	-9285	8833	2			N	-0-			25
08		10912 X	10498	-0-	-414 B	-9285	10498	2			N	-0-			25
09		10560 X	9881	-0-	-679 B	-9285	9881	2			N	-0-			25
10		9889 X	9832	-0-	-57 B	-9285	9832	2			N	-0-			25
11		10170 X	7732	-0-	-2438 B	-9285	7732	2			N	-0-			25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298															
06		960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07		992 N	792	-0-	-200 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
08		899 N	1	-0-	-898 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		840 N	17	-0-	-823 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10		806 N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
06		3300 X	3157	-0-	-143 B	-0-	3157	2			N	-0-			107
07		3193 X	3183	-0-	-10 B	-0-	3183	2			N	-0-			107
08		2914 X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2			N	-0-			107
09		2885 X	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-			107
10		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-			107
*11		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-			107

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020															
06		6390 X	6181	-0-	-209 B	-0-	6181	2			N	-0-			80
07		6541 X	5864	-0-	-677 B	-0-	5864	2			N	-0-			80
08		6510 X	5924	-0-	-586 B	-0-	5924	2			N	-0-			80
09		6300 X	5447	-0-	-853 B	-0-	5447	2			N	-0-			80
10		6386 X	5979	-0-	-407 B	-0-	5976	2	3	9	N	3			83
11		6180 X	5827	-0-	-353 B	-0-	5827	2			N	-0-			83

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986															
06		13440 X	11448	-0-	-1992 B	-0-	11448	2			N	-0-			40
07		13609 X	11365	-0-	-2244 B	-0-	11365	2			N	-0-			40
08		12648 X	10966	-0-	-1682 B	-0-	10922	2	44	9	N	40			80
09		12240 X	9983	-0-	-2257 B	-0-	9983	2			N	-0-			80
10		12338 X	9515	-0-	-2823 B	-0-	9515	2			N	-0-			80
11		11460 X	9503	-0-	-1957 B	-0-	9503	2			N	-0-			80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		15680 X	15680	-0-	-0- B	-0-	457 1	15223 2		N	-0-	-0-
07		11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	506 1	11236 2		N	-0-	-0-
08		16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	717 1	15942 2		N	-0-	-0-
09		12059 X	12059	-0-	-0- B	-0-	519 1	11540 2		N	-0-	-0-
10		12522 X	12522	-0-	-0- B	-0-	539 1	11983 2		N	-0-	-0-
*11		10815 X	10815	-0-	-0- B	-0-	466 1	10349 2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
06		5580 X	5377	-0-	-203 B	-0-	5330 2	47 9		N	43	183
07		5704 X	5431	-0-	-273 B	-0-	5409 2	22 9		N	20	203
08		5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	5314 2	2 9		N	2	27
09		5400 X	5011	-0-	-389 B	-0-	5011 2			N	-0-	27
10		5549 X	5070	-0-	-479 B	-0-	5070 2			N	-0-	27
11		5370 X	4593	-0-	-777 B	-0-	4593 2			N	-0-	27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
06		6150 X	5624	-0-	-526 B	-0-	5624 2			N	-0-	-0-
07		6355 X	5060	-0-	-1295 B	-0-	5060 2			N	-0-	-0-
08		6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	6185 2			N	-0-	-0-
09		5730 X	5451	-0-	-279 B	-0-	5451 2			N	-0-	-0-
10		5921 X	5435	-0-	-486 B	-0-	5435 2			N	-0-	-0-
11		5730 X	5440	-0-	-290 B	-0-	5440 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
06		12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	586 1	12394 2		N	-0-	90
07		15247 X	15247	-0-	-0- B	-0-	789 1	14458 2		N	-0-	90
08		23405 X	3224	-0-	-20181 B	-0-	203 1	3021 2		N	-0-	90
09		22650 X	18359	-0-	-4291 B	-0-	932 1	17427 2		N	-0-	90
10		24135 X	24135	-0-	-0- B	-0-	1170 1	22965 2		N	-0-	90
*11		17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	859 1	16458 2		N	-0-	90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
06		7650 X	7354	-0-	-296 B	-0-	7354 2			N	-0-	65
07		7755 X	7755	-0-	-0- B	-0-	7755 2			N	-0-	65
08		7471 X	7412	-0-	-59 B	-0-	7412 2			N	-0-	65
09		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7268 2	2 9		N	2	67
10		7471 X	7205	-0-	-266 B	-0-	7205 2			N	-0-	67
11		7230 X	6768	-0-	-462 B	-0-	6768 2			N	-0-	67

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
06		11640 X	9858	-0-	-1782 B	-0-	9858 2			Y	-0-	-0-
07		11594 X	10017	-0-	-1577 B	-0-	10017 2			Y	-0-	-0-
08		11098 X	9745	-0-	-1353 B	-0-	9745 2			Y	-0-	-0-
09		10380 X	9214	-0-	-1166 B	-0-	9214 2			Y	-0-	-0-
10		10447 X	8857	-0-	-1590 B	-0-	8857 2			Y	-0-	-0-
11		9870 X	8570	-0-	-1300 B	-0-	8570 2			Y	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
06		7650 X	8032	-0-	382 B	-7454	8032 2			N	-0-	-0-
07		7161 X	7471	-0-	310 B	-7144	7471 2			N	-0-	-0-
08		6448 X	7020	-0-	572 B	-6572	7020 2			N	-0-	-0-
09		6240 X	6965	-0-	725 B	-5847	6965 2			N	-0-	-0-
10		6448 X	6405	-0-	-43 B	-5847	6405 2			N	-0-	-0-
11		6240 X	7446	-0-	1206 B	-4641	7446 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 #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9390 X	6665	-0-	-2725 B	-0-	6665	2	N	-0-			-0-
07		9703 X	5567	-0-	-4136 B	-0-	5567	2	N	-0-			-0-
08		9393 X	5092	-0-	-4301 B	-0-	5092	2	N	-0-			-0-
09		9090 X	4455	-0-	-4635 B	-0-	4455	2	N	-0-			-0-
10		8184 X	4369	-0-	-3815 B	-0-	4369	2	N	-0-			-0-
11		6660 X	2826	-0-	-3834 B	-0-	2826	2	N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010													
06		4500 X	4127	-0-	-373 B	-0-	4127	2	N	-0-			19
07		4805 X	3664	-0-	-1141 B	-0-	3664	2	N	-0-			19
08		4805 X	3545	-0-	-1260 B	-0-	3545	2	N	-0-			19
09		4650 X	3578	-0-	-1072 B	-0-	3578	2	N	-0-			19
10		4278 X	2077	-0-	-2201 B	-0-	2077	2	N	-0-			19
11		4140 X	1957	-0-	-2183 B	-0-	1957	2	N	-0-			19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879													
06		6510 X	5769	-0-	-741 B	-0-	5769	2	N	-0-			30
07		6727 X	6130	-0-	-597 B	-0-	6130	2	N	-0-			30
08		6557 X	6557	-0-	-0- B	-0-	6498	2	59 9 N	54			84
09		6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2	N	-0-			84
10		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6485	2	11 9 N	10			94
11		5220 X	5077	-0-	-143 B	-0-	5077	2	N	-0-			94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													
06		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	2	Y	-0-			-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2	Y	-0-			-0-
08		5182 X	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4779	-0-	-171 B	-0-	4779	2	Y	-0-			-0-
10		5115 X	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758	2	Y	-0-			-0-
*11		5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	5331	2	Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													
06		5370 X	4569	-0-	-801 B	-4902	4569	2	N	-0-			53
07		5487 X	4880	-0-	-607 B	-4902	4880	2	N	-0-			53
08		5115 X	5020	-0-	-95 B	-4902	5020	2	N	-0-			53
09		4950 X	4907	-0-	-43 B	-4902	4907	2	N	-0-			53
10		5115 X	4875	-0-	-240 B	-4902	4875	2	N	-0-			53
11		4860 X	4871	-0-	11 B	-4891	4871	2	N	-0-			53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723													
06		8640 X	8393	-0-	-247 B	-0-	8393	2	N	-0-			90
07		8804 X	8487	-0-	-317 B	-0-	8487	2	N	-0-			90
08		8556 X	8387	-0-	-169 B	-0-	8387	2	N	-0-			90
09		8280 X	7902	-0-	-378 B	-0-	7902	2	N	-0-			90
10		8556 X	8065	-0-	-491 B	-0-	8065	2	N	-0-			90
11		8280 X	7479	-0-	-801 B	-0-	7479	2	N	-0-			90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005													
06		3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
07		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	2	N	-0-			-0-
08		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2	N	-0-			-0-
09		3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	1508	-0-	-1809 B	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
*11		7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	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 #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12928 - 15963													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8040 X	5973	-0-	-2067 B	-0-	5973	2		N	-0-		-0-
07		8308 X	4440	-0-	-3868 B	-0-	4440	2		N	-0-		-0-
08		17980 X	4800	-0-	-13180 B	-0-	4800	2		N	-0-		-0-
09		16770 X	4919	-0-	-11851 B	-0-	4919	2		N	-0-		-0-
10		15779 X	8416	-0-	-7363 B	-0-	8416	2		N	-0-		-0-
*11		9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	9441	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
06		15300 X	14476	-0-	-824 B	-0-	14412	2	64 9	Y	58		224
07		15810 X	14713	-0-	-1097 B	-0-	14713	2		Y	-0-		224
08		15500 X	14092	-0-	-1408 B	-0-	14090	2	2 9	Y	2	184 1	42
09		15000 X	13153	-0-	-1847 B	-0-	13153	2		Y	-0-		42
10		15159 X	12711	-0-	-2448 B	-0-	12642	2	69 9	Y	63		105
11		14490 X	11778	-0-	-2712 B	-0-	11778	2		Y	-0-		105

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
*12		16182 X	15135	-0-	-1047 B	-73597	15135	2		N	-0-		63
*01		15190 X	11753	-0-	-3437 B	-73597	11753	2		N	-0-		63
*02		13384 X	10445	-0-	-2939 B	-73597	10445	2		N	-0-		63
*03		15128 X	13090	-0-	-2038 B	-73597	13090	2		N	-0-		63
*04		14640 X	12457	-0-	-2183 B	-73597	12457	2		N	-0-		63
*05		15128 X	12961	-0-	-2167 B	-73597	12961	2		N	-0-		63
*06		12660 X	10225	-0-	-2435 B	-73597	10225	2		N	-0-		63
*07		13082 X	12945	-0-	-137 B	-73597	12945	2		N	-0-		63
*08		12803 X	12420	-0-	-383 B	-73597	12420	2		N	-0-		63
*09		12390 X	12676	-0-	286 B	-73311	12676	2		N	-0-		63
*10		12803 X	10832	-0-	-1971 B	-73311	10832	2		N	-0-		63
11		12390 X	11499	-0-	-891 B	-73311	11499	2		N	-0-		63

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
06		11220 X	9572	-0-	-1648 B	-0-	9572	2		N	-0-		76
07		11594 X	9692	-0-	-1902 B	-0-	9692	2		N	-0-		76
08		9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	2		N	-0-		76
09		9390 X	9390	-0-	-0- B	-0-	9387	2	3 9	N	3		79
10		9380 X	9380	-0-	-0- B	-0-	9380	2		N	-0-		79
*11		9232 X	9232	-0-	-0- B	-0-	9232	2		N	-0-		79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
06		9690 X	9635	-0-	-55 B	-0-	9635	2		N	-0-		152
07		9858 X	9529	-0-	-329 B	-0-	9529	2		N	-0-		152
08		9951 X	9921	-0-	-30 B	-0-	9921	2		N	-0-		152
09		9630 X	8636	-0-	-994 B	-0-	8635	2	1 9	N	1		153
10		9951 X	8209	-0-	-1742 B	-0-	8209	2		N	-0-		153
11		9630 X	8148	-0-	-1482 B	-0-	8148	2		N	-0-		153

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
06		8760 X	7523	-0-	-1237 B	-0-	7523	2		N	-0-		60
07		8246 X	8098	-0-	-148 B	-0-	8098	2		N	-0-		60
08		8246 X	7577	-0-	-669 B	-0-	7577	2		N	-0-		60
09		7980 X	7624	-0-	-356 B	-0-	7607	2	17 9	N	15		75
10		8091 X	7781	-0-	-310 B	-0-	7781	2		N	-0-		75
11		7830 X	7633	-0-	-197 B	-0-	7633	2		N	-0-		75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7980 X	7168	-0-	-812 B	-0-	7168 2		N	-0-			55
07	7750 X	6807	-0-	-943 B	-0-	6807 2		N	-0-			55
08	7378 X	6957	-0-	-421 B	-0-	6957 2		N	-0-			55
09	7140 X	6795	-0-	-345 B	-0-	6795 2		N	-0-			55
10	7378 X	6462	-0-	-916 B	-0-	6462 2		N	-0-			55
11	7140 X	6433	-0-	-707 B	-0-	6433 2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
06	5370 X	4978	-0-	-392 B	-0-	4978 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	5170	-0-	-255 B	-0-	5170 2		N	-0-			-0-
08	5239 X	4864	-0-	-375 B	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4761	-0-	-309 B	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4707	-0-	-470 B	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4263	-0-	-747 B	-0-	4263 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
*12	9869 X	9869	-0-	-0- B	-0-	9841 2	28 9	N	25			135
*01	9486 X	8482	-0-	-1004 B	-0-	8482 2		N	-0-			135
*02	9604 X	7634	-0-	-1970 B	-0-	7634 2		N	-0-			135
*03	10044 X	8463	-0-	-1581 B	-0-	8463 2		N	-0-			135
*04	9570 X	8945	-0-	-625 B	-0-	8945 2		N	-0-			135
*05	9889 X	6704	-0-	-3185 B	-0-	6704 2		N	-0-			135
*06	8220 X	6409	-0-	-1811 B	-0-	6409 2		N	-0-			135
*07	9238 X	8927	-0-	-311 B	-0-	8927 2		N	-0-			135
*08	9114 X	6667	-0-	-2447 B	-0-	6667 2		N	-0-			135
*09	8820 X	8200	-0-	-620 B	-0-	8200 2		N	-0-			135
10	8928 X	8431	-0-	-497 B	-0-	8431 2		N	-0-			135
11	8640 X	7865	-0-	-775 B	-0-	7865 2		N	-0-			135

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
06	6000 X	4778	-0-	-1222 B	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
07	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	6769 2		N	-0-			-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
09	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
10	5719 X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
*11	8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	8303 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
06	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-			75
07	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-			75
08	6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-			75
09	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7200 2	14 9	N	13			88
10	7245 X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245 2		N	-0-			88
*11	7513 X	7513	-0-	-0- B	-0-	7513 2		N	-0-			88

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		19282 X	15963	-0-	-3319 B	-64068	15963	2	N	-0-		28
*01		19282 X	18366	-0-	-916 B	-64068	18366	2	N	-0-		28
*02		15904 X	16275	-0-	371 B	-63697	16275	2	N	-0-		28
*03		17608 X	17651	-0-	43 B	-63654	17651	2	N	-0-		28
*04		17040 X	17249	-0-	209 B	-63445	17249	2	N	-0-		28
*05		17608 X	16148	-0-	-1460 B	-63445	16148	2	N	-0-		28
*06		17040 X	15271	-0-	-1769 B	-63445	15271	2	N	-0-		28
*07		17608 X	15600	-0-	-2008 B	-63445	15600	2	N	-0-		28
*08		17825 X	15260	-0-	-2565 B	-63445	15260	2	N	-0-		28
*09		17250 X	13943	-0-	-3307 B	-63445	13943	2	N	-0-		28
10		16151 X	13684	-0-	-2467 B	-63445	13684	2	N	-0-		28
11		15270 X	13225	-0-	-2045 B	-63445	13225	2	N	-0-		28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
06		5340 X	4375	-0-	-965 B	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	4481	-0-	-1037 B	-0-	4481	2	N	-0-		-0-
08		4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4238	2	N	-0-		-0-
09		4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	2570	-0-	-1026 B	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
*11		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	2	N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
06		6030 X	4434	-0-	-1596 B	-0-	4434	2	N	-0-		132
07		6231 X	4920	-0-	-1311 B	-0-	4920	2	N	-0-		132
08		5580 X	5227	-0-	-353 B	-0-	5227	2	N	-0-		132
09		5400 X	4847	-0-	-553 B	-0-	4847	2	N	-0-		132
10		4967 X	4967	-0-	-0- B	-0-	4967	2	N	-0-		132
11		5070 X	4785	-0-	-285 B	-0-	4785	2	N	-0-		132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
06		30676 X	30676	-0-	-0- B	-0-	30676	2	N	-0-		-0-
07		26843 X	26843	-0-	-0- B	-0-	26843	2	N	-0-		-0-
08		23292 X	23292	-0-	-0- B	-0-	23292	2	N	-0-		-0-
09		20247 X	20247	-0-	-0- B	-0-	20247	2	N	-0-		-0-
10		20336 X	18958	-0-	-1378 B	-0-	18958	2	N	-0-		-0-
11		19680 X	16537	-0-	-3143 B	-0-	16537	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
06		8070 X	7140	-0-	-930 B	-0-	7140	2	N	-0-		24
07		8339 X	5021	-0-	-3318 B	-0-	5021	2	N	-0-		24
08		8277 X	1861	-0-	-6416 B	-0-	1861	2	N	-0-		24
09		8010 X	1523	-0-	-6487 B	-0-	1523	2	N	-0-		24
10		8277 X	5538	-0-	-2739 B	-0-	5538	2	N	-0-		24
11		7140 X	4735	-0-	-2405 B	-0-	4735	2	N	-0-		24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
06		9330 X	8212	-0-	-1118 B	-0-	8212	2	N	-0-		69
07		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	8487	2	N	-0-		69
08		8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	2	N	-0-		69
09		8199 X	8199	-0-	-0- B	-0-	8199	2	N	-0-		69
10		8308 X	8001	-0-	-307 B	-0-	8001	2	N	-0-		69
*11		8160 X	8160	-0-	-0- B	-0-	8160	2	N	-0-		69

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		8580 X	7515	-0-	-1065 B	-0-	7515 2		N	-0-		25
07		9238 X	6276	-0-	-2962 B	-0-	6276 2		N	-0-		25
08		19592 X	11584	-0-	-8008 B	-0-	11390 2	194 9	N	176		201
09		18960 X	13784	-0-	-5176 B	-0-	13775 2	9 9	N	8	175 1	34
10		17391 X	7326	-0-	-10065 B	-0-	7326 2		N	-0-		34
11		11220 X	7094	-0-	-4126 B	-0-	7094 2		N	-0-		34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
06		11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829 2		N	-0-		15
07		10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-	10915 2		N	-0-		15
08		12059 X	10370	-0-	-1689 B	-0-	10370 2		N	-0-		15
09		11670 X	9407	-0-	-2263 B	-0-	9407 2		N	-0-		15
10		12059 X	10412	-0-	-1647 B	-0-	10412 2		N	-0-		15
11		11670 X	9061	-0-	-2609 B	-0-	9061 2		N	-0-		15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
*12		3782 X	3460	-0-	-322 B	-952	3460 2		N	-0-		64
*01		3658 X	3362	-0-	-296 B	-952	3362 2		N	-0-		64
*02		3304 X	3021	-0-	-283 B	-952	3021 2		N	-0-		64
*03		3596 X	3082	-0-	-514 B	-952	3082 2		N	-0-		64
*04		3360 X	3216	-0-	-144 B	-952	3216 2		N	-0-		64
*05		3472 X	3184	-0-	-288 B	-952	3184 2		N	-0-		64
*06		3240 X	3211	-0-	-29 B	-952	3211 2		N	-0-		64
*07		3348 X	3106	-0-	-242 B	-952	3106 2		N	-0-		64
*08		3317 X	2987	-0-	-330 B	-952	2987 2		N	-0-		64
*09		3210 X	3063	-0-	-147 B	-952	3063 2		N	-0-		64
10		3317 X	3028	-0-	-289 B	-952	3028 2		N	-0-		64
11		3210 X	2833	-0-	-377 B	-952	2833 2		N	-0-		64

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
06		9330 X	6210	-0-	-3120 B	-669064	6210 2		N	-0-		5
07		8773 X	5232	-0-	-3541 B	-669064	5232 2		N	-0-		5
08		7719 X	3821	-0-	-3898 B	-669064	3821 2		N	-0-		5
09		7470 X	4252	-0-	-3218 B	-669064	4252 2		N	-0-		5
10		6975 X	1998	-0-	-4977 B	-669064	1998 2		N	-0-		5
11		6210 X	5331	-0-	-879 B	-669064	5331 2		N	-0-		5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
06		7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	676 1	7174 2	N	-0-		20
07		8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	834 1	7494 2	N	-0-		20
08		8195 X	8195	-0-	-0- B	-0-	1012 1	7183 2	N	-0-		20
09		7286 X	7286	-0-	-0- B	-0-	733 1	6553 2	N	-0-		20
10		7357 X	7357	-0-	-0- B	-0-	784 1	6573 2	N	-0-		20
*11		6789 X	6789	-0-	-0- B	-0-	768 1	6021 2	N	-0-		20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
*02		12936 X	9780	-0-	-3156 B	-0-	9752 2	28 9	N	25		120
*03		15409 X	15409	-0-	-0- B	-0-	15409 2		N	-0-		120
*04		14700 X	14700	-0-	-0- B	-0-	14700 2		N	-0-		120
*05		14074 X	9046	-0-	-5028 B	-0-	9046 2		N	-0-		120
*06		13860 X	10624	-0-	-3236 B	-0-	10624 2		N	-0-		120
*07		14322 X	12832	-0-	-1490 B	-0-	12832 2		N	-0-		120
*08		15345 X	11380	-0-	-3965 B	-0-	11380 2		N	-0-		120
*09		14700 X	9936	-0-	-4764 B	-0-	9936 2		N	-0-		120
10		12910 X	12910	-0-	-0- B	-0-	12910 2		N	-0-		120
11		12420 X	9022	-0-	-3398 B	-0-	9022 2		N	-0-		120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		8700 X	8281	-0-	-419 B	-26930	8281	2				N	-0-				20
07		8990 X	8446	-0-	-544 B	-26930	8446	2				N	-0-				20
08		8897 X	8230	-0-	-667 B	-26930	8230	2				N	-0-				20
09		8550 X	8081	-0-	-469 B	-26930	8081	2				N	-0-				20
10		8556 X	8043	-0-	-513 B	-26930	8043	2				N	-0-				20
11		8280 X	7383	-0-	-897 B	-26930	7383	2				N	-0-				20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
06		1680 N	1553	-0-	-127 B	-0-	24	1	1529	2	N	-0-					-0-
07		1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	24	1	1329	2	N	-0-					-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	19	1	1246	2	N	-0-					-0-
10		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
*11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	36	1	1616	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
06		5940 X	5342	-0-	-598 B	-0-	5342	2				N	-0-				26
07		6138 X	5503	-0-	-635 B	-0-	5503	2				N	-0-				26
08		5704 X	5426	-0-	-278 B	-0-	5426	2				N	-0-				26
09		5520 X	5079	-0-	-441 B	-0-	5079	2				N	-0-				26
10		5611 X	5056	-0-	-555 B	-0-	5056	2				N	-0-				26
11		5340 X	5092	-0-	-248 B	-0-	5092	2				N	-0-				26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
06		6960 X	6126	-0-	-834 B	-0-	6126	2				N	-0-				57
07		6820 X	5591	-0-	-1229 B	-0-	5591	2				N	-0-				57
08		6789 X	6546	-0-	-243 B	-0-	6546	2				N	-0-				57
09		6570 X	5327	-0-	-1243 B	-0-	5327	2				N	-0-				57
10		6696 X	5942	-0-	-754 B	-0-	5942	2				N	-0-				57
11		6330 X	5627	-0-	-703 B	-0-	5627	2				N	-0-				57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
06		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2				N	-0-				-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	2				N	-0-				-0-
08		4960 X	3984	-0-	-976 B	-0-	3984	2				N	-0-				-0-
09		4800 X	3715	-0-	-1085 B	-0-	3715	2				N	-0-				-0-
10		4774 X	3568	-0-	-1206 B	-0-	3568	2				N	-0-				-0-
11		4620 X	3341	-0-	-1279 B	-0-	3341	2				N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
06		1530 X	987	-0-	-543 B	-0-	987	2				N	-0-				-0-
07		1488 X	980	-0-	-508 B	-0-	980	2				N	-0-				-0-
08		1178 N	929	-0-	-249 B	-0-	929	2				N	-0-				-0-
09		990 N	916	-0-	-74 B	-0-	916	2				N	-0-				-0-
10		992 N	857	-0-	-135 B	-0-	857	2				N	-0-				-0-
11		900 N	812	-0-	-88 B	-0-	812	2				N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
06		6330 X	4953	-0-	-1377 B	-0-	4953	2				N	-0-				50
07		6386 X	4903	-0-	-1483 B	-0-	4903	2				N	-0-				50
08		6231 X	5608	-0-	-623 B	-0-	5608	2				N	-0-				50
09		6030 X	5843	-0-	-187 B	-0-	5834	2	9	9		N	8				58
10		5552 X	5552	-0-	-0- B	-0-	5552	2				N	-0-				58
*11		6528 X	6528	-0-	-0- B	-0-	6528	2				N	-0-				58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		8640 X	8097	-0-	-543 B	-0-		8097 2			N	114
07		8773 X	8192	-0-	-581 B	-0-		8192 2			N	114
08		8525 X	8296	-0-	-229 B	-0-		8296 2			N	114
09		8250 X	7931	-0-	-319 B	-0-		7931 2			N	114
10		8463 X	8180	-0-	-283 B	-0-		8180 2			N	114
11		8100 X	7728	-0-	-372 B	-0-		7728 2			N	114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
06		17524 X	17524	-0-	-0- B	-0-		17524 2			N	157
07		17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-		17417 2			N	157
08		17854 X	17854	-0-	-0- B	-0-		17854 2			N	157
09		16398 X	16398	-0-	-0- B	-0-		16398 2			N	157
10		16678 X	15683	-0-	-995 B	-0-		15683 2			N	157
11		16140 X	15472	-0-	-668 B	-0-		15472 2			N	157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
*12		9889 X	9018	-0-	-871 B	-4994		9018 2			N	90
*01		9703 X	8686	-0-	-1017 B	-4994		8686 2			N	90
*02		8540 X	7625	-0-	-915 B	-4994		7625 2			N	90
*03		9269 X	8597	-0-	-672 B	-4994		8597 2			N	90
*04		8850 X	8204	-0-	-646 B	-4994		8204 2			N	90
*05		9021 X	8352	-0-	-669 B	-4994		8352 2			N	90
*06		8400 X	8222	-0-	-178 B	-4994		8222 2			N	90
*07		8587 X	8130	-0-	-457 B	-4994		8130 2			N	90
*08		8463 X	7985	-0-	-478 B	-4994		7985 2			N	90
*09		8190 X	7806	-0-	-384 B	-4994		7806 2			N	90
10		8463 X	7820	-0-	-643 B	-4994		7820 2			N	90
11		8190 X	6954	-0-	-1236 B	-4994		6954 2			N	90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
06		8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-		8109 2			N	30
07		5363 X	3937	-0-	-1426 B	-0-		3937 2			N	30
08		6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-		6348 2			N	30
09		6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-		6625 2	22 9		N	50
10		3968 X	3541	-0-	-427 B	-0-		3541 2			N	50
*11		5872 X	5872	-0-	-0- B	-0-		5872 2			N	50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
06		24806 X	24806	-0-	-0- B	-0-		24806 2			N	35
07		33230 X	33230	-0-	-0- B	-0-		33230 2			N	35
08		45043 X	33190	-0-	-11853 B	-0-		33190 2			N	35
09		43590 X	27642	-0-	-15948 B	-0-		27642 2			N	35
10		33232 X	25428	-0-	-7804 B	-0-		25428 2			N	35
11		32160 X	25758	-0-	-6402 B	-0-		25758 2			N	35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
06		7770 X	6669	-0-	-1101 B	-0-		6669 2			N	-0-
07		7626 X	7612	-0-	-14 B	-0-		7612 2			N	-0-
08		7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-		7960 2			N	-0-
09		9015 X	9015	-0-	-0- B	-0-		9015 2			N	-0-
10		7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-		7969 2			N	-0-
*11		8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-		8050 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009												TOTAL DEPTH 17460	PERF.14750	- 17354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9600 X	8328	-0-	-1272 B	-0-	376	1	7952	2	N	-0-					-0-
07	8742 X	8654	-0-	-88 B	-0-	448	1	8206	2	N	-0-					-0-
08	8556 X	8535	-0-	-21 B	-0-	537	1	7998	2	N	-0-					-0-
09	8280 X	8049	-0-	-231 B	-0-	409	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	8556 X	8029	-0-	-527 B	-0-	389	1	7640	2	N	-0-					-0-
11	8280 X	7575	-0-	-705 B	-0-	376	1	7199	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009												TOTAL DEPTH 14624	PERF.14985	- 18227		
06	15510 X	14369	-0-	-1141 B	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	16895 X	14135	-0-	-2760 B	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
08	16461 X	15037	-0-	-1424 B	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
09	15930 X	10888	-0-	-5042 B	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	14849 X	12341	-0-	-2508 B	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*11	15058 X	15058	-0-	-0- B	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH 14607	PERF.14890	- 17747		
06	8159 X	8159	-0-	-0- B	-0-	368	1	7791	2	N	-0-					-0-
07	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	348	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	8322 X	8322	-0-	-0- B	-0-	523	1	7799	2	N	-0-					-0-
09	9127 X	9127	-0-	-0- B	-0-	463	1	8664	2	N	-0-					-0-
10	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	319	1	6263	2	N	-0-					-0-
*11	8114 X	8114	-0-	-0- B	-0-	402	1	7712	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010												TOTAL DEPTH 14405	PERF.11629	- 13916		
06	10310 X	10310	-0-	-0- B	-0-	10290	2	20	9	N	18					88
07	12741 X	7485	-0-	-5256 B	-0-	7485	2			N	-0-					88
08	12307 X	8098	-0-	-4209 B	-0-	8098	2			N	-0-					88
09	11910 X	8142	-0-	-3768 B	-0-	8142	2			N	-0-					88
10	12307 X	8077	-0-	-4230 B	-0-	8077	2			N	-0-					88
11	10320 X	7543	-0-	-2777 B	-0-	7543	2			N	-0-					88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010												TOTAL DEPTH 17825	PERF.14760	- 1774		
06	27240 X	16699	-0-	-10541 B	-0-	754	1	15945	2	N	-0-					-0-
07	24986 X	10096	-0-	-14890 B	-0-	522	1	9574	2	N	-0-					-0-
08	19809 X	19241	-0-	-568 B	-0-	1210	1	18031	2	N	-0-					-0-
09	19170 X	17818	-0-	-1352 B	-0-	905	1	16913	2	N	-0-					-0-
10	19313 X	17448	-0-	-1865 B	-0-	846	1	16602	2	N	-0-					-0-
11	18630 X	15707	-0-	-2923 B	-0-	779	1	14928	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013												TOTAL DEPTH 14640	PERF. 8897	- 13299		
06	0 W	14427	-0-	14427 B	14427	14427	2			N	-0-					34
07	0 W	13929	-0-	13929 B	28356	13929	2			N	-0-					34
08	0 W	12852	-0-	12852 B	41208	12852	2			N	-0-					34
09	53123 X	11915	-0-	-41208 B	-0-	11912	2		3	9	N	3				37
10	15841 X	10425	-0-	-5416 B	-0-	10424	2		1	9	N	1				38
11	14430 X	9846	-0-	-4584 B	-0-	9846	2			N	-0-					38

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 #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*12	12865 X	10926	-0-	-1939 B	-22546	10926	2			N	-0-	2
*01	12555 X	11240	-0-	-1315 B	-22546	11240	2			N	-0-	2
*02	10808 X	10133	-0-	-675 B	-22546	10133	2			N	-0-	2
*03	11904 X	10598	-0-	-1306 B	-22546	10598	2			N	-0-	2
*04	11130 X	10181	-0-	-949 B	-22546	10181	2			N	-0-	2
*05	11253 X	10690	-0-	-563 B	-22546	10690	2			N	-0-	2
*06	10890 X	9785	-0-	-1105 B	-22546	9785	2			N	-0-	2
*07	11222 X	10192	-0-	-1030 B	-22546	10192	2			N	-0-	2
*08	10478 X	10040	-0-	-438 B	-22546	10040	2			N	-0-	2
*09	10140 X	9688	-0-	-452 B	-22546	9688	2			N	-0-	2
10	10478 X	7568	-0-	-2910 B	-22546	7568	2			N	-0-	2
11	9870 X	9171	-0-	-699 B	-22546	9171	2			N	-0-	2

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
06	19680 X	14951	-0-	-4729 B	-0-	14951	2			N	-0-	-0-
07	17825 X	15119	-0-	-2706 B	-0-	15119	2			N	-0-	-0-
08	16988 X	15000	-0-	-1988 B	-0-	15000	2			N	-0-	-0-
09	16440 X	13262	-0-	-3178 B	-0-	13262	2			N	-0-	-0-
10	15438 X	13486	-0-	-1952 B	-0-	13486	2			N	-0-	-0-
11	14940 X	12964	-0-	-1976 B	-0-	12964	2			N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
06	5760 X	4952	-0-	-808 B	-0-	4952	2			N	-0-	48
07	5952 X	5476	-0-	-476 B	-0-	5476	2			N	-0-	48
08	5673 X	5579	-0-	-94 B	-0-	5579	2			N	-0-	48
09	5490 X	5031	-0-	-459 B	-0-	5031	2			N	-0-	48
10	5487 X	5110	-0-	-377 B	-0-	5110	2			N	-0-	48
11	5400 X	4777	-0-	-623 B	-0-	4777	2			N	-0-	48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
06	14100 X	13035	-0-	-1065 B	-0-	13035	2			N	-0-	128
07	14446 X	12299	-0-	-2147 B	-0-	12299	2			N	-0-	128
08	13857 X	13714	-0-	-143 B	-0-	13714	2			N	-0-	128
09	13410 X	12477	-0-	-933 B	-0-	12477	2			N	-0-	128
10	13764 X	12579	-0-	-1185 B	-0-	12505	2	74	9	N	67	17
11	13260 X	10407	-0-	-2853 B	-0-	10407	2			N	-0-	17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
06	6810 X	6087	-0-	-723 B	-0-	6087	2			N	-0-	113
07	7037 X	6526	-0-	-511 B	-0-	6403	2	123	9	N	112	225
08	6634 X	6104	-0-	-530 B	-0-	6104	2			N	-0-	48
09	6420 X	5871	-0-	-549 B	-0-	5871	2			N	-0-	48
10	6541 X	5793	-0-	-748 B	-0-	5791	2	2	9	N	2	50
11	6330 X	5347	-0-	-983 B	-0-	5347	2			N	-0-	50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
06	5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	2			N	-0-	80
07	5766 X	1666	-0-	-4100 B	-0-	1666	2			N	-0-	80
08	7068 X	6586	-0-	-482 B	-0-	6586	2			N	-0-	80
09	6840 X	4365	-0-	-2475 B	-0-	4365	2			N	-0-	80
10	6045 X	4979	-0-	-1066 B	-0-	4979	2			N	-0-	80
11	6360 X	4378	-0-	-1982 B	-0-	4378	2			N	-0-	80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		24330 X	732	-0-	-23598 B	-0-	33	1	699	2	N	-0-			85
07		24397 X	244	-0-	-24153 B	-0-	13	1	231	2	N	-0-			85
08		23219 X	1	-0-	-23218 B	-0-	1	2			N	-0-			85
09		23118 X	23118	-0-	-0- B	-0-	1172	1	21907	2	N	35			120
							39	9							
10		37941 X	37941	-0-	-0- B	-0-	1840	1	36101	2	N	-0-			120
*11		28672 X	28672	-0-	-0- B	-0-	1422	1	27250	2	N	-0-			120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919															
06		3660 X	3520	-0-	-140 B	-0-	3520	2			N	-0-			23
07		3875 X	3603	-0-	-272 B	-0-	3603	2			N	-0-			23
08		3844 X	3192	-0-	-652 B	-0-	3192	2			N	-0-			23
09		3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-			23
10		3782 X	3632	-0-	-150 B	-0-	3632	2			N	-0-			23
*11		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009															
06		28050 X	20401	-0-	-7649 B	-0-	20401	2			N	-0-			79
07		27094 X	20112	-0-	-6982 B	-0-	20112	2			N	-0-			79
08		23777 X	19619	-0-	-4158 B	-0-	19619	2			N	-0-			79
09		23010 X	17912	-0-	-5098 B	-0-	17912	2			N	-0-			79
10		22382 X	17656	-0-	-4726 B	-0-	17656	2			N	-0-			79
11		20400 X	16908	-0-	-3492 B	-0-	16908	2			N	-0-			79

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644															
06		18630 X	14629	-0-	-4001 B	-0-	14629	2			N	-0-			-0-
07		18197 X	14289	-0-	-3908 B	-0-	14289	2			N	-0-			-0-
08		14787 X	14603	-0-	-184 B	-0-	14603	2			N	-0-			-0-
09		14310 X	13334	-0-	-976 B	-0-	13334	2			N	-0-			-0-
10		14787 X	13262	-0-	-1525 B	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
11		14310 X	11370	-0-	-2940 B	-0-	11370	2			N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780															
*12		10819 X	6101	-0-	-4718 B	-47486	6101	2			N	-0-			17
*01		10106 X	5480	-0-	-4626 B	-47486	5480	2			N	-0-			17
*02		0 X	6710	-0-	6710 B	-40776	6710	2			N	-0-			17
*03		7130 X	4124	-0-	-3006 B	-40776	4124	2			N	-0-			17
*04		6900 X	11618	-0-	4718 B	-36058	11618	2			N	-0-			17
*05		7440 X	11150	-0-	3710 B	-32348	11150	2			N	-0-			17
*06		7200 X	9925	-0-	2725 B	-29623	9925	2			N	-0-			17
*07		10788 X	9175	-0-	-1613 B	-29623	9175	2			N	-0-			17
*08		11594 X	9256	-0-	-2338 B	-29623	9256	2			N	-0-			17
*09		11220 X	8831	-0-	-2389 B	-29623	8831	2			N	-0-			17
10		11160 X	8624	-0-	-2536 B	-29623	8624	2			N	-0-			17
11		9930 X	8071	-0-	-1859 B	-29623	8071	2			N	-0-			17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936															
06		4650 X	4372	-0-	-278 B	-0-	4372	2			N	-0-			35
07		4805 X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	2			N	-0-			35
08		4619 X	4303	-0-	-316 B	-0-	4303	2			N	-0-			35
09		4470 X	4301	-0-	-169 B	-0-	4259	2	42	9	N	38			73
10		4619 X	4167	-0-	-452 B	-0-	4167	2			N	-0-			73
11		4410 X	3821	-0-	-589 B	-0-	3821	2			N	-0-			73

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 #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*12		12772 X	11328	-0-	-1444 B	-70216	11328	2	N	-0-		135
*01		12462 X	11051	-0-	-1411 B	-70216	11051	2	N	-0-		135
*02		11060 X	7563	-0-	-3497 B	-70216	7563	2	N	-0-		135
*03		11873 X	11425	-0-	-448 B	-70216	11425	2	N	-0-		135
*04		11190 X	10327	-0-	-863 B	-70216	10327	2	N	-0-		135
*05		11315 X	10030	-0-	-1285 B	-70216	10030	2	N	-0-		135
*06		11070 X	9453	-0-	-1617 B	-70216	9453	2	N	-0-		135
*07		11439 X	9048	-0-	-2391 B	-70216	9048	2	N	-0-		135
*08		10726 X	9904	-0-	-822 B	-70216	9904	2	N	-0-		135
*09		10320 X	9079	-0-	-1241 B	-70216	9079	2	N	-0-		135
10		10044 X	8896	-0-	-1148 B	-70216	8896	2	N	-0-		135
11		9570 X	8208	-0-	-1362 B	-70216	8208	2	N	-0-		135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
06		11910 X	10476	-0-	-1434 B	-0-	10476	2	N	-0-		50
07		11904 X	10510	-0-	-1394 B	-0-	10510	2	N	-0-		50
08		11408 X	10210	-0-	-1198 B	-0-	10201	2	N	8		58
09		11040 X	9656	-0-	-1384 B	-0-	9656	2	N	-0-		58
10		11160 X	9706	-0-	-1454 B	-0-	9706	2	N	-0-		58
11		10470 X	8554	-0-	-1916 B	-0-	8554	2	N	-0-		58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
06		20370 X	38034	-0-	17664 B	-449879	1717	1	N	-0-		100
07		19499 X	20400	-0-	901 B	-448978	1055	1	N	-0-		100
08		13237 X	4437	-0-	-8800 B	-448978	279	1	N	-0-		100
09		12810 X	13300	-0-	490 B	-448488	675	1	N	-0-		100
10		13237 X	18547	-0-	5310 B	-443178	899	1	N	-0-		100
11		12810 X	10305	-0-	-2505 B	-443178	511	1	N	-0-		100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
06		5730 X	4926	-0-	-804 B	-0-	4926	2	N	-0-		-0-
07		5487 X	4905	-0-	-582 B	-0-	4905	2	N	-0-		-0-
08		5363 X	4844	-0-	-519 B	-0-	4844	2	N	-0-		-0-
09		5190 X	4557	-0-	-633 B	-0-	4557	2	N	-0-		-0-
10		5146 X	4411	-0-	-735 B	-0-	4411	2	N	-0-		-0-
11		4920 X	3114	-0-	-1806 B	-0-	3114	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
06		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228	2	N	-0-		75
07		4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2	N	-0-		75
*08		3627 X	3207	-0-	-420 B	-0-	3205	2	N	2		77
*09		3510 X	3460	-0-	-50 B	-0-	3460	2	N	-0-		77
10		3627 X	3586	-0-	-41 B	-0-	3586	2	N	-0-		77
*11		3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2	N	-0-		77

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10881 X	9339	-0-	-1542 B	-0-	9339 2		N	-0-			120
*01	10075 X	8681	-0-	-1394 B	-0-	8681 2		N	-0-			120
*02	9100 X	7698	-0-	-1402 B	-0-	7698 2		N	-0-			120
*03	9734 X	8456	-0-	-1278 B	-0-	8456 2		N	-0-			120
*04	9030 X	7086	-0-	-1944 B	-0-	7086 2		N	-0-			120
*05	9331 X	8447	-0-	-884 B	-0-	8447 2		N	-0-			120
*06	8400 X	7984	-0-	-416 B	-0-	7984 2		N	-0-			120
*07	8525 X	8133	-0-	-392 B	-0-	8133 2		N	-0-			120
*08	7916 X	7916	-0-	-0 B	-0-	7916 2		N	-0-			120
*09	7599 X	7599	-0-	-0 B	-0-	7599 2		N	-0-			120
10	7571 X	7571	-0-	-0 B	-0-	7571 2		N	-0-			120
*11	7141 X	7141	-0-	-0 B	-0-	7141 2		N	-0-			120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

*12	3410 X	1151	-0-	-2259 B	-32091	1151 2		N	-0-			30
*01	3410 X	4910	-0-	1500 B	-30591	4910 2		N	-0-			30
*02	2772 X	2864	-0-	92 B	-30499	2864 2		N	-0-			30
*03	2945 X	1369	-0-	-1576 B	-30499	1369 2		N	-0-			30
*04	3570 X	2650	-0-	-920 B	-30499	2650 2		N	-0-			30
*05	3689 X	563	-0-	-3126 B	-30499	563 2		N	-0-			30
*06	3570 X	291	-0-	-3279 B	-30499	291 2		N	-0-			30
*07	3162 X	25836	-0-	22674 B	-7825	25836 2		N	-0-			30
*08	20081 X	27906	-0-	7825 B	-0-	27906 2		N	-0-			30
*09	20583 X	20583	-0-	-0 B	-0-	20583 2		N	-0-			30
10	25823 X	17282	-0-	-8541 B	-0-	17282 2		N	-0-			30
11	27000 X	18676	-0-	-8324 B	-0-	18676 2		N	-0-			30

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

06	5940 X	1891	-0-	-4049 B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
07	6138 X	349	-0-	-5789 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08	4898 X	2093	-0-	-2805 B	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
09	4740 X	306	-0-	-4434 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10	3689 X	1525	-0-	-2164 B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

06	10620 X	10338	-0-	-282 B	-0-	10338 2		N	-0-			75
07	10974 X	10340	-0-	-634 B	-0-	10340 2		N	-0-			75
08	11377 X	7697	-0-	-3680 B	-0-	7697 2		N	-0-			75
09	11010 X	9281	-0-	-1729 B	-0-	9281 2		N	-0-			75
10	10695 X	10660	-0-	-35 B	-0-	10660 2		N	-0-			75
11	10350 X	9806	-0-	-544 B	-0-	9806 2		N	-0-			75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

06	8173 X	8173	-0-	-0 B	-0-	8173 2		N	-0-			68
07	8308 X	8219	-0-	-89 B	-0-	8219 2		N	-0-			68
08	7998 X	7624	-0-	-374 B	-0-	7624 2		N	-0-			68
09	7740 X	7362	-0-	-378 B	-0-	7362 2		N	-0-			68
10	7998 X	7541	-0-	-457 B	-0-	7541 2		N	-0-			68
11	7740 X	6210	-0-	-1530 B	-0-	6210 2		N	-0-			68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		5760 X	5261	-0-	-499 B	-0-	5145 2	116 9	N		105	128
07		5952 X	5069	-0-	-883 B	-0-	5041 2	28 9	N		25	153
08		5022 X	4637	-0-	-385 B	-0-	4637 2		N		-0-	153
09		4860 X	4373	-0-	-487 B	-0-	4373 2		N		-0-	153
10		5022 X	4382	-0-	-640 B	-0-	4382 2		N		-0-	153
11		4860 X	3507	-0-	-1353 B	-0-	3507 2		N		-0-	153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
*12		20460 X	19300	-0-	-1160 B	-0-	19300 2		N		-0-	3
*01		20460 X	18757	-0-	-1703 B	-0-	18757 2		N		-0-	3
*02		16647 X	16647	-0-	-0 B	-0-	16647 2		N		-0-	3
*03		19747 X	17891	-0-	-1856 B	-0-	17891 2		N		-0-	3
*04		18750 X	16789	-0-	-1961 B	-0-	16789 2		N		-0-	3
*05		19313 X	17359	-0-	-1954 B	-0-	17359 2		N		-0-	3
*06		18150 X	16518	-0-	-1632 B	-0-	16518 2		N		-0-	3
*07		18445 X	16761	-0-	-1684 B	-0-	16761 2		N		-0-	3
*08		17453 X	16472	-0-	-981 B	-0-	16472 2		N		-0-	3
*09		16800 X	15660	-0-	-1140 B	-0-	15660 2		N		-0-	3
10		17360 X	16039	-0-	-1321 B	-0-	16039 2		N		-0-	3
11		16530 X	14823	-0-	-1707 B	-0-	14823 2		N		-0-	3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
06		18471 X	4140	-0-	-14331 B	-0-	4140 2		N		-0-	-0-
07		5363 X	4075	-0-	-1288 B	-0-	4075 2		N		-0-	-0-
08		4650 X	3850	-0-	-800 B	-0-	3850 2		N		-0-	-0-
09		4440 X	3623	-0-	-817 B	-0-	3623 2		N		-0-	-0-
10		4526 X	3600	-0-	-926 B	-0-	3600 2		N		-0-	-0-
11		4140 X	3614	-0-	-526 B	-0-	3614 2		N		-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
06		7860 X	7658	-0-	-202 B	-0-	7658 2		N		-0-	27
07		8122 X	7812	-0-	-310 B	-0-	7812 2		N		-0-	27
*08		8029 X	7760	-0-	-269 B	-0-	7718 2	42 9	N		38	65
*09		7770 X	7288	-0-	-482 B	-0-	7288 2		N		-0-	65
10		7967 X	7352	-0-	-615 B	-0-	7352 2		N		-0-	65
11		7650 X	6742	-0-	-908 B	-0-	6742 2		N		-0-	65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
06		8407 X	8407	-0-	-0 B	-0-	379 1	8028 2	N		-0-	-0-
07		9486 X	9486	-0-	-0 B	-0-	491 1	8995 2	N		-0-	-0-
08		11132 X	11132	-0-	-0 B	-0-	700 1	10432 2	N		-0-	-0-
09		11580 X	11580	-0-	-0 B	-0-	588 1	10992 2	N		-0-	-0-
10		8959 X	6972	-0-	-1987 B	-0-	338 1	6634 2	N		-0-	-0-
11		8670 X	8354	-0-	-316 B	-0-	414 1	7940 2	N		-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
06		51152 X	51152	-0-	-0 B	-0-	51152 2		N		-0-	-0-
07		56265 X	52981	-0-	-3284 B	-0-	52981 2		N		-0-	-0-
08		56265 X	52110	-0-	-4155 B	-0-	52110 2		N		-0-	-0-
09		54450 X	50424	-0-	-4026 B	-0-	50424 2		N		-0-	-0-
10		54870 X	50476	-0-	-4394 B	-0-	50476 2		N		-0-	-0-
11		51270 X	47749	-0-	-3521 B	-0-	47749 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 #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		8730 X	8523	-0-	-207 B	-0-	8523 2		N	-0-		85
07		8091 X	8043	-0-	-48 B	-0-	8043 2		N	-0-		85
08		6758 X	4022	-0-	-2736 B	-0-	4022 2		N	-0-		85
09		6540 X	3542	-0-	-2998 B	-0-	3542 2		N	-0-		85
10		7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	7825 2		N	-0-		85
*11		8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356 2		N	-0-		85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827												
06		43020 X	32200	-0-	-10820 B	-0-	1453 1	30747 2	N	-0-		-0-
07		43679 X	10221	-0-	-33458 B	-0-	529 1	9692 2	N	-0-		-0-
08		38988 X	38988	-0-	-0- B	-0-	2452 1	36536 2	N	-0-		-0-
09		37808 X	37808	-0-	-0- B	-0-	1920 1	35888 2	N	-0-		-0-
10		26474 X	16213	-0-	-10261 B	-0-	786 1	15427 2	N	-0-		-0-
11		25620 X	8182	-0-	-17438 B	-0-	406 1	7776 2	N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
06		28230 X	27802	-0-	-428 B	-508474	27802 2		N	-0-		7
07		29171 X	27052	-0-	-2119 B	-508474	27052 2		N	-0-		7
08		27559 X	28102	-0-	543 B	-507931	28102 2		N	-0-		7
09		26670 X	24996	-0-	-1674 B	-507931	24996 2		N	-0-		7
10		27559 X	25581	-0-	-1978 B	-507931	25581 2		N	-0-		7
11		26670 X	24249	-0-	-2421 B	-507931	24249 2		N	-0-		7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
06		6210 X	5394	-0-	-816 B	-0-	5394 2		N	-0-		120
07		6417 X	5356	-0-	-1061 B	-0-	5356 2		N	-0-		120
08		5332 X	5331	-0-	-1 B	-0-	5314 2	17 9	N	15		135
09		5160 X	4985	-0-	-175 B	-0-	4985 2		N	-0-		135
10		5332 X	4983	-0-	-349 B	-0-	4983 2		N	-0-		135
11		5160 X	4718	-0-	-442 B	-0-	4718 2		N	-0-		135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
06		8730 X	8496	-0-	-234 B	-0-	8496 2		N	-0-		-0-
07		9021 X	7752	-0-	-1269 B	-0-	7752 2		N	-0-		-0-
08		7378 X	6376	-0-	-1002 B	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
09		8079 X	8079	-0-	-0- B	-0-	8079 2		N	-0-		-0-
10		7668 X	7668	-0-	-0- B	-0-	7668 2		N	-0-		-0-
11		7140 X	6967	-0-	-173 B	-0-	6967 2		N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
06		18675 X	18675	-0-	-0- B	-0-	18675 2		N	-0-		155
07		17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-	17965 2		N	-0-		155
08		26629 X	17009	-0-	-9620 B	-0-	17009 2		N	-0-		155
09		25770 X	15277	-0-	-10493 B	-0-	15204 2	73 9	N	66	189 1	32
10		22382 X	14042	-0-	-8340 B	-0-	14042 2		N	-0-		32
11		18690 X	12053	-0-	-6637 B	-0-	12050 2	3 9	N	3		35

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
06		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	109 1	2147 2	N	-0-		-0-
07		2015 N	2012	-0-	-3 B	-0-	100 1	1912 2	N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	115 1	1442 2	N	-0-		-0-
09		1950 N	1688	-0-	-262 B	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1621	-0-	-394 B	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
*11		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH 14196	PERF.14475 - 18102				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		23340 X	13284	-0-	-10056 B	-0-	600	1	12684	2	N	-0-				-0-	
07		24118 X	13530	-0-	-10588 B	-0-	700	1	12830	2	N	-0-				-0-	
08		21700 X	14083	-0-	-7617 B	-0-	886	1	13197	2	N	-0-				-0-	
09		28106 X	28106	-0-	-0- B	-0-	1427	1	26679	2	N	-0-				-0-	
10		55925 X	55925	-0-	-0- B	-0-	2712	1	53213	2	N	-0-				-0-	
*11		45402 X	45402	-0-	-0- B	-0-	2252	1	43150	2	N	-0-				-0-	

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH 14037	PERF.14750 - 18753				
06		34590 X	14253	-0-	-20337 B	-0-	643	1	13610	2	N	-0-				-0-	
07		19282 X	13257	-0-	-6025 B	-0-	686	1	12571	2	N	-0-				-0-	
08		17980 X	10498	-0-	-7482 B	-0-	660	1	9838	2	N	-0-				-0-	
09		17400 X	5469	-0-	-11931 B	-0-	278	1	5191	2	N	-0-				-0-	
10		16853 X	16853	-0-	-0- B	-0-	817	1	16036	2	N	-0-				-0-	
11		14250 X	9209	-0-	-5041 B	-0-	457	1	8752	2	N	-0-				-0-	

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH 13785	PERF.14405 - 18333				
06		46680 X	30822	-0-	-15858 B	-0-	1391	1	29431	2	N	-0-				-0-	
07		45911 X	30423	-0-	-15488 B	-0-	1574	1	28849	2	N	-0-				-0-	
08		36425 X	25079	-0-	-11346 B	-0-	1577	1	23502	2	N	-0-				-0-	
09		35250 X	25615	-0-	-9635 B	-0-	1301	1	24314	2	N	-0-				-0-	
10		34627 X	25657	-0-	-8970 B	-0-	1244	1	24413	2	N	-0-				-0-	
11		30810 X	28749	-0-	-2061 B	-0-	1426	1	27323	2	N	-0-				-0-	

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011												TOTAL DEPTH 14936	PERF.12057 - 12252				
06		4920 X	4446	-0-	-474 B	-0-	4446	2			N	-0-				-0-	
07		4805 X	4506	-0-	-299 B	-0-	4506	2			N	-0-				-0-	
08		4774 X	4622	-0-	-152 B	-0-	4622	2			N	-0-				-0-	
09		4620 X	4541	-0-	-79 B	-0-	4541	2			N	-0-				-0-	
10		4743 X	4527	-0-	-216 B	-0-	4527	2			N	-0-				-0-	
11		4470 X	4215	-0-	-255 B	-0-	4215	2			N	-0-				-0-	

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH 14232	PERF.14435 - 19528				
06		34170 X	26794	-0-	-7376 B	-0-	1209	1	25585	2	N	-0-				-0-	
07		35309 X	28644	-0-	-6665 B	-0-	1482	1	27162	2	N	-0-				-0-	
08		33511 X	27878	-0-	-5633 B	-0-	1753	1	26125	2	N	-0-				-0-	
09		32430 X	24492	-0-	-7938 B	-0-	1244	1	23248	2	N	-0-				-0-	
10		30659 X	20953	-0-	-9706 B	-0-	1016	1	19937	2	N	-0-				-0-	
11		27720 X	20633	-0-	-7087 B	-0-	1023	1	19610	2	N	-0-				-0-	

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH 13156	PERF. 8900 - 13142				
06		6750 X	5352	-0-	-1398 B	-0-	5352	2			N	-0-				32	
07		6944 X	5433	-0-	-1511 B	-0-	5433	2			N	-0-				32	
08		6045 X	5989	-0-	-56 B	-0-	5989	2			N	-0-				32	
09		5850 X	5161	-0-	-689 B	-0-	5161	2			N	-0-				32	
10		5735 X	5670	-0-	-65 B	-0-	5593	2	77	9	N	70				102	
11		5790 X	4997	-0-	-793 B	-0-	4997	2			N	-0-				102	

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL DEPTH 14267	PERF. 8788 - 13994				
06		16433 X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	2			N	-0-				64	
07		16333 X	16333	-0-	-0- B	-0-	16332	2	1	9	N	1				65	
08		18507 X	15813	-0-	-2694 B	-0-	15766	2	47	9	N	43				108	
09		17790 X	12133	-0-	-5657 B	-0-	12122	2	11	9	N	10				118	
10		17639 X	14187	-0-	-3452 B	-0-	14185	2	2	9	N	2				120	
11		16440 X	13316	-0-	-3124 B	-0-	13316	2			N	-0-				120	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5850 X	3711	-0-	-2139 B	-0-	197 1	3514 2	N	-0-		-0-	
07	6045 X	4261	-0-	-1784 B	-0-	196 1	4065 2	N	-0-		-0-	
08	4154 X	3321	-0-	-833 B	-0-	169 1	3152 2	N	-0-		-0-	
09	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	209 1	3958 2	N	-0-		-0-	
10	4154 X	3927	-0-	-227 B	-0-	193 1	3734 2	N	-0-		-0-	
11	4020 X	1713	-0-	-2307 B	-0-	82 1	1631 2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		N	-0-		-0-	
07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 2		N	-0-		-0-	
08	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 2		N	-0-		-0-	
09	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		N	-0-		-0-	
10	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 2		N	-0-		-0-	
*11	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2		N	-0-		-0-	

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
06	33360 X	26078	-0-	-7282 B	-0-	26078 2		N	-0-		-0-	
07	35433 X	28964	-0-	-6469 B	-0-	28964 2		N	-0-		-0-	
08	35433 X	28256	-0-	-7177 B	-0-	28256 2		N	-0-		-0-	
09	34290 X	24573	-0-	-9717 B	-0-	24573 2		N	-0-		-0-	
10	28954 X	24911	-0-	-4043 B	-0-	24911 2		N	-0-		-0-	
11	28020 X	23281	-0-	-4739 B	-0-	23281 2		N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
06	6210 X	5295	-0-	-915 B	-0-	5295 2		N	-0-		45	
07	6417 X	4847	-0-	-1570 B	-0-	4847 2		N	-0-		45	
08	5797 X	4585	-0-	-1212 B	-0-	4583 2	2 9	N	2		47	
09	5610 X	2814	-0-	-2796 B	-0-	2814 2		N	-0-		47	
10	5766 X	2784	-0-	-2982 B	-0-	2784 2		N	-0-		47	
11	5310 X	2587	-0-	-2723 B	-0-	2587 2		N	-0-		47	

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
06	8310 X	7556	-0-	-754 B	-0-	7530 2	26 9	N	24		84	
07	8587 X	7901	-0-	-686 B	-0-	7898 2	3 9	N	3		87	
08	8401 X	7998	-0-	-403 B	-0-	7998 2		N	-0-		87	
09	8130 X	6262	-0-	-1868 B	-0-	6245 2	17 9	N	15		102	
10	8184 X	7471	-0-	-713 B	-0-	7471 2		N	-0-		102	
11	7740 X	6507	-0-	-1233 B	-0-	6507 2		N	-0-		102	

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
06	4170 X	33	-0-	-4137 B	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-	
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-	
*11	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	347 1	6644 2	N	-0-		-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
06	4920 X	4542	-0-	-378 B	-0-	4542 2		N	-0-		-0-	
07	4991 X	4770	-0-	-221 B	-0-	4770 2		N	-0-		-0-	
08	4774 X	4631	-0-	-143 B	-0-	4574 2	57 9	N	52		52	
09	4620 X	4065	-0-	-555 B	-0-	4065 2		N	-0-		52	
10	4774 X	3584	-0-	-1190 B	-0-	3561 2	23 9	N	21		73	
11	4620 X	3665	-0-	-955 B	-0-	3665 2		N	-0-		73	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	24722 X	24722	-0-	-0- B	-0-	1116	1	23606	2	N	-0-	-0-
07	24614 X	12060	-0-	-12554 B	-0-	624	1	11436	2	N	-0-	-0-
08	17019 X	6378	-0-	-10641 B	-0-	401	1	5977	2	N	-0-	-0-
09	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	1029	1	19226	2	N	17	17
						19	9					
10	17019 X	15123	-0-	-1896 B	-0-	733	1	14390	2	N	-0-	17
11	16470 X	13100	-0-	-3370 B	-0-	650	1	12450	2	N	-0-	17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
06	15016 X	15016	-0-	-0- B	-0-	15016	2			N	-0-	45
07	16244 X	5997	-0-	-10247 B	-0-	5997	2			N	-0-	45
08	16554 X	9575	-0-	-6979 B	-0-	9575	2			N	-0-	45
09	16020 X	14121	-0-	-1899 B	-0-	14110	2	11	9	N	10	55
10	16554 X	8747	-0-	-7807 B	-0-	8747	2			N	-0-	55
11	15030 X	11689	-0-	-3341 B	-0-	11689	2			N	-0-	55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
*12	8215 X	4904	-0-	-3311 B	-18890	4904	2			N	-0-	52
*01	8215 X	4178	-0-	-4037 B	-18890	4178	2			N	-0-	52
*02	7896 X	3954	-0-	-3942 B	-18890	3954	2			N	-0-	52
*03	0 W	3491	-0-	3491 B	-15399	3491	2			N	-0-	52
*04	0 W	4056	-0-	4056 B	-11343	4056	2			N	-0-	52
*05	4898 X	4226	-0-	-672 B	-11343	4226	2			N	-0-	52
*06	4230 X	3918	-0-	-312 B	-11343	3918	2			N	-0-	52
*07	4371 X	4479	-0-	108 B	-11235	4479	2			N	-0-	52
*08	4216 X	8247	-0-	4031 B	-7204	8247	2			N	-0-	52
*09	4080 X	10276	-0-	6196 B	-1008	10276	2			N	-0-	52
*10	6365 X	7373	-0-	1008 B	-0-	7373	2			N	-0-	52
*11	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-	52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
06	20340 X	15469	-0-	-4871 B	-0-	15469	2			N	-0-	-0-
07	21018 X	1164	-0-	-19854 B	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
08	17114 X	17114	-0-	-0- B	-0-	17114	2			N	-0-	-0-
09	14310 X	13111	-0-	-1199 B	-0-	13111	2			N	-0-	-0-
10	14787 X	6519	-0-	-8268 B	-0-	6519	2			N	-0-	-0-
11	14310 X	12828	-0-	-1482 B	-0-	12828	2			N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
06	65850 X	48564	-0-	-17286 B	-0-	48542	2	22	9	N	20	80
07	68045 X	48474	-0-	-19571 B	-0-	48474	2			N	-0-	80
08	68045 X	45899	-0-	-22146 B	-0-	45899	2			N	-0-	80
09	56190 X	42404	-0-	-13786 B	-0-	42401	2	3	9	N	3	83
10	53041 X	42576	-0-	-10465 B	-0-	42576	2			N	-0-	83
11	48570 X	39658	-0-	-8912 B	-0-	39658	2			N	-0-	83

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
06	30030 X	23259	-0-	-6771 B	-0-	1050	1	22209	2	N	-0-	-0-
07	31031 X	23065	-0-	-7966 B	-0-	1193	1	21872	2	N	-0-	-0-
08	28551 X	25323	-0-	-3228 B	-0-	1593	1	23730	2	N	-0-	-0-
09	27630 X	15668	-0-	-11962 B	-0-	796	1	14872	2	N	-0-	-0-
10	26877 X	24642	-0-	-2235 B	-0-	1195	1	23447	2	N	-0-	-0-
11	24510 X	20502	-0-	-4008 B	-0-	1017	1	19485	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30630 X	26031	-0-	-4599 B	-0-	-0-	26031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		30721 X	24263	-0-	-6458 B	-0-	-0-	24263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		28334 X	25459	-0-	-2875 B	-0-	-0-	25459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		27420 X	23837	-0-	-3583 B	-0-	-0-	23837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		27869 X	24319	-0-	-3550 B	-0-	-0-	24319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		26040 X	22699	-0-	-3341 B	-0-	-0-	22699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
06		51426 X	51426	-0-	-0- B	-0-	-0-	51426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		48918 X	46277	-0-	-2641 B	-0-	-0-	46277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		48019 X	46900	-0-	-1119 B	-0-	-0-	46900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		46470 X	38257	-0-	-8213 B	-0-	-0-	38257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		48019 X	36451	-0-	-11568 B	-0-	-0-	36451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		46470 X	31102	-0-	-15368 B	-0-	-0-	31102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
06		7860 X	6592	-0-	-1268 B	-0-	-0-	6592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		7719 X	6186	-0-	-1533 B	-0-	-0-	6186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6541 X	6315	-0-	-226 B	-0-	-0-	6315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		6330 X	4722	-0-	-1608 B	-0-	-0-	4722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6541 X	4638	-0-	-1903 B	-0-	-0-	4638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6330 X	4818	-0-	-1512 B	-0-	-0-	4818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
06		244742 X	244742	-0-	-0- B	-0-	-0-	244742	2	N	-0-	-0-	-0-	50
07		239599 X	239599	-0-	-0- B	-0-	-0-	239599	2	N	-0-	-0-	-0-	50
08		279341 X	226844	-0-	-52497 B	-0-	-0-	226844	2	N	-0-	-0-	-0-	50
09		270330 X	209935	-0-	-60395 B	-0-	-0-	209935	2	N	-0-	-0-	-0-	50
10		265422 X	199427	-0-	-65995 B	-0-	-0-	199427	2	N	-0-	-0-	-0-	50
11		244740 X	15707	-0-	-229033 B	-0-	-0-	15707	2	N	-0-	-0-	-0-	50

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
06		40013 X	40013	-0-	-0- B	-0-	-0-	40013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		41784 X	41784	-0-	-0- B	-0-	-0-	41784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		48236 X	39083	-0-	-9153 B	-0-	-0-	39083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		45420 X	36182	-0-	-9238 B	-0-	-0-	36182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		46252 X	35016	-0-	-11236 B	-0-	-0-	35016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		40440 X	30876	-0-	-9564 B	-0-	-0-	30876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
06		9390 X	31	-0-	-9359 B	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9207 X	8173	-0-	-1034 B	-0-	-0-	8173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		9114 X	7969	-0-	-1145 B	-0-	-0-	7969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		8610 X	7632	-0-	-978 B	-0-	-0-	7632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		8897 X	7582	-0-	-1315 B	-0-	-0-	7582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		7920 X	6748	-0-	-1172 B	-0-	-0-	6748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
06		136470 X	87321	-0-	-49149 B	-0-	-0-	87321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		128061 X	90731	-0-	-37330 B	-0-	-0-	90731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		121520 X	77799	-0-	-43721 B	-0-	-0-	77799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		117570 X	67670	-0-	-49900 B	-0-	-0-	67670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		109213 X	74280	-0-	-34933 B	-0-	-0-	74280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		87810 X	61672	-0-	-26138 B	-0-	-0-	61672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11340 X	9920	-0-	-1420 B	-0-	9920	2		N	-0-			103
07		10717 X	10717	-0-	-0- B	-0-	10717	2		N	-0-			103
*08		10353 X	10353	-0-	-0- B	-0-	10329	2	24	9	N	22		125
*09		9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	2		N	-0-			125
10		9647 X	9647	-0-	-0- B	-0-	9647	2		N	-0-			125
11		9060 X	8467	-0-	-593 B	-0-	8432	2	35	9	N	32		157

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
06		120900 X	76339	-0-	-44561 B	-0-	76339	2		N	-0-			-0-
07		112251 X	83357	-0-	-28894 B	-0-	83357	2		N	-0-			-0-
08		103664 X	78831	-0-	-24833 B	-0-	78831	2		N	-0-			-0-
09		97080 X	74179	-0-	-22901 B	-0-	74179	2		N	-0-			-0-
10		94209 X	69601	-0-	-24608 B	-0-	69601	2		N	-0-			-0-
11		80670 X	60540	-0-	-20130 B	-0-	60540	2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445														
06		22466 X	22466	-0-	-0- B	-0-	22466	2		N	-0-			-0-
07		30473 X	16425	-0-	-14048 B	-0-	16425	2		N	-0-			-0-
08		30039 X	13086	-0-	-16953 B	-0-	13086	2		N	-0-			-0-
09		29070 X	26793	-0-	-2277 B	-0-	26793	2		N	-0-			-0-
10		28086 X	12388	-0-	-15698 B	-0-	12388	2		N	-0-			-0-
11		22470 X	9679	-0-	-12791 B	-0-	9679	2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
06		7530 X	161	-0-	-7369 B	-0-	149	1	12	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	6878	-0-	-655 B	-0-	317	1	6561	2	N	-0-		-0-
08		5208 X	3504	-0-	-1704 B	-0-	159	1	3345	2	N	-0-		-0-
09		5040 X	1282	-0-	-3758 B	-0-	57	1	1225	2	N	-0-		-0-
10		5208 X	2510	-0-	-2698 B	-0-	115	1	2395	2	N	-0-		-0-
11		5040 X	3698	-0-	-1342 B	-0-	156	1	3542	2	N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
06		72060 X	48456	-0-	-23604 B	-0-	48456	2		N	-0-			-0-
07		71114 X	50340	-0-	-20774 B	-0-	50340	2		N	-0-			-0-
08		60853 X	46447	-0-	-14406 B	-0-	46447	2		N	-0-			-0-
09		57210 X	42807	-0-	-14403 B	-0-	42807	2		N	-0-			-0-
10		55428 X	42271	-0-	-13157 B	-0-	42271	2		N	-0-			-0-
11		48720 X	37975	-0-	-10745 B	-0-	37975	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														
06		19890 X	15108	-0-	-4782 B	-0-	15108	2		N	-0-			10
07		19065 X	14240	-0-	-4825 B	-0-	14240	2		N	-0-			10
08		16337 X	14436	-0-	-1901 B	-0-	14436	2		N	-0-			10
09		15810 X	13078	-0-	-2732 B	-0-	13078	2		N	-0-			10
10		16213 X	13085	-0-	-3128 B	-0-	13085	2		N	-0-			10
11		15120 X	10504	-0-	-4616 B	-0-	10504	2		N	-0-			10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
06		15867 X	15867	-0-	-0- B	-0-	15867	2		N	-0-			-0-
07		15503 X	15503	-0-	-0- B	-0-	15503	2		N	-0-			-0-
08		15066 X	14508	-0-	-558 B	-0-	14508	2		N	-0-			-0-
09		15360 X	12319	-0-	-3041 B	-0-	12319	2		N	-0-			-0-
10		15872 X	9228	-0-	-6644 B	-0-	9228	2		N	-0-			-0-
11		15360 X	8018	-0-	-7342 B	-0-	8018	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 #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06		89760 X	61909	-0-	-27851	B	-0-	61909	2		N	-0-
07		89559 X	63816	-0-	-25743	B	-0-	63816	2		N	-0-
08		77314 X	57943	-0-	-19371	B	-0-	57943	2		N	-0-
09		72150 X	49176	-0-	-22974	B	-0-	49176	2		N	-0-
10		68293 X	48858	-0-	-19435	B	-0-	48858	2		N	-0-
11		61920 X	44389	-0-	-17531	B	-0-	44389	2		N	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
06		166020 X	103385	-0-	-62635	B	-0-	103385	2		N	-0-
07		171554 X	80387	-0-	-91167	B	-0-	80387	2		N	-0-
08		137702 X	110313	-0-	-27389	B	-0-	110313	2		N	-0-
09		129630 X	96854	-0-	-32776	B	-0-	96854	2		N	-0-
10		123814 X	82132	-0-	-41682	B	-0-	82132	2		N	-0-
11		106740 X	83251	-0-	-23489	B	-0-	83251	2		N	-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
06		159900 X	144351	-0-	-15549	B	-0-	144351	2		N	-0-
07		165230 X	141597	-0-	-23633	B	-0-	141597	2		N	-0-
08		167927 X	132700	-0-	-35227	B	-0-	132700	2		N	-0-
09		162510 X	119079	-0-	-43431	B	-0-	119070	2	9 9	N	8
10		157759 X	118932	-0-	-38827	B	-0-	118932	2		N	8
11		144360 X	109653	-0-	-34707	B	-0-	109653	2		N	8
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
06		22530 X	10627	-0-	-11903	B	-0-	10627	2		N	20
07		18910 X	13654	-0-	-5256	B	-0-	13654	2		N	20
08		17701 X	11914	-0-	-5787	B	-0-	11914	2		N	20
09		17100 X	9779	-0-	-7321	B	-0-	9765	2	14 9	N	33
10		15438 X	12033	-0-	-3405	B	-0-	12033	2		N	33
11		13200 X	7424	-0-	-5776	B	-0-	7424	2		N	33
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
06		23114 X	23114	-0-	-0-	B	-0-	23114	2		N	-0-
07		21385 X	21385	-0-	-0-	B	-0-	21385	2		N	-0-
08		22506 X	19223	-0-	-3283	B	-0-	19223	2		N	-0-
09		21780 X	17382	-0-	-4398	B	-0-	17382	2		N	-0-
10		22506 X	16719	-0-	-5787	B	-0-	16719	2		N	-0-
11		21780 X	14976	-0-	-6804	B	-0-	14976	2		N	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
06		25724 X	25724	-0-	-0-	B	-0-	1161	1	24563 2	N	-0-
07		24023 X	24023	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	22780 2	N	-0-
08		38130 X	22151	-0-	-15979	B	-0-	1393	1	20758 2	N	-0-
09		36900 X	19425	-0-	-17475	B	-0-	986	1	18439 2	N	-0-
10		34255 X	18790	-0-	-15465	B	-0-	911	1	17879 2	N	-0-
11		25710 X	16154	-0-	-9556	B	-0-	801	1	15353 2	N	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
06		70920 X	62297	-0-	-8623	B	-0-	2812	1	59485 2	N	-0-
07		74865 X	66539	-0-	-8326	B	-0-	3442	1	63097 2	N	-0-
08		72137 X	5703	-0-	-66434	B	-0-	359	1	5344 2	N	-0-
09		69810 X	983	-0-	-68827	B	-0-	50	1	933 2	N	-0-
10		72137 X	1166	-0-	-70971	B	-0-	57	1	1109 2	N	-0-
11		64380 X	46047	-0-	-18333	B	-0-	2284	1	43763 2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	9038	-0-	9038 B	19580	8992 2	46 9	N	42		105
07	29108	X	9528	-0-	-19580 B	-0-	9528 2		N	-0-		105
08	8370	X	7585	-0-	-785 B	-0-	7532 2	53 9	N	48		153
09	8100	X	5798	-0-	-2302 B	-0-	5743 2	55 9	N	50		203
10	8370	X	6121	-0-	-2249 B	-0-	6117 2	4 9	N	4	179 1	28
11	8100	X	6861	-0-	-1239 B	-0-	6861 2		N	-0-		28

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
06	12150	X	6674	-0-	-5476 B	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
07	9858	X	6708	-0-	-3150 B	-0-	6708 2		N	-0-		-0-
08	8494	X	6303	-0-	-2191 B	-0-	6300 2	3 9	N	3		3
09	7920	X	5762	-0-	-2158 B	-0-	5762 2		N	-0-		3
10	7471	X	6042	-0-	-1429 B	-0-	6042 2		N	-0-		3
11	6660	X	5473	-0-	-1187 B	-0-	5473 2		N	-0-		3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
06	27930	X	21064	-0-	-6866 B	-0-	20987 2	77 9	N	70		70
07	28861	X	20620	-0-	-8241 B	-0-	20433 2	187 9	N	170		240
08	24738	X	18798	-0-	-5940 B	-0-	18798 2		N	-0-		240
09	23940	X	15547	-0-	-8393 B	-0-	15547 2		N	-0-		240
10	23219	X	15792	-0-	-7427 B	-0-	15792 2		N	-0-		240
11	21060	X	13746	-0-	-7314 B	-0-	13746 2		N	-0-		240

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
06	123660	X	71429	-0-	-52231 B	-0-	71346 2	83 9	N	75		135
07	114917	X	82266	-0-	-32651 B	-0-	82216 2	50 9	N	45		180
08	90272	X	75646	-0-	-14626 B	-0-	75629 2	17 9	N	15	172 1	23
09	85230	X	69660	-0-	-15570 B	-0-	69626 2	34 9	N	31		54
10	82274	X	67991	-0-	-14283 B	-0-	67977 2	14 9	N	13		67
11	79620	X	63049	-0-	-16571 B	-0-	63003 2	46 9	N	42		109

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
06	183750	X	79630	-0-	-104120 B	-0-	79630 2		N	-0-		-0-
07	155837	X	85813	-0-	-70024 B	-0-	85813 2		N	-0-		-0-
08	155837	X	76875	-0-	-78962 B	-0-	76875 2		N	-0-		-0-
09	150810	X	69511	-0-	-81299 B	-0-	69511 2		N	-0-		-0-
10	85808	X	57636	-0-	-28172 B	-0-	57636 2		N	-0-		-0-
11	83040	X	51649	-0-	-31391 B	-0-	51649 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953												
06	124950	X	49176	-0-	-75774 B	-0-	49176 2		N	-0-		-0-
07	129115	X	51219	-0-	-77896 B	-0-	51219 2		N	-0-		-0-
08	129115	X	18862	-0-	-110253 B	-0-	18862 2		N	-0-		-0-
09	95310	X	-0-	-0-	-95310 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	51212	X	4429	-0-	-46783 B	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
*11	56135	X	56135	-0-	-0- B	-0-	56135 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
06	0	W	156744	-0-	156744 B	836314	156744 2		N	-0-		-0-
07	1003053	X	166739	-0-	-836314 B	-0-	166739 2		N	-0-		-0-
08	262260	X	144452	-0-	-117808 B	-0-	144413 2	39 9	N	35		35
09	253800	X	124679	-0-	-129121 B	-0-	124506 2	173 9	N	157		192
10	243784	X	115341	-0-	-128443 B	-0-	115276 2	65 9	N	59	176 1	75
11	161370	X	104503	-0-	-56867 B	-0-	104453 2	50 9	N	45		120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		0	607	-0-	607 B	607		607	2		N	-0-
07		0	8715	-0-	8715 B	9322		8715	2		N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941													
06	5160	X	4283	-0-	-877	-0-		42	1	4241	2	Y	-0-
07	5332	X	4149	-0-	-1183	-0-		41	1	4108	2	Y	-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-						Y	-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-						Y	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-
11	4290	X	1945	-0-	-2345	-0-		19	1	1926	2	Y	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
06	9660	X	7946	-0-	-1714	-0-		79	1	7867	2	N	-0-
07	9982	X	7811	-0-	-2171	-0-		77	1	7734	2	N	-0-
08	9765	X	7485	-0-	-2280	-0-		74	1	7411	2	N	-0-
09	9450	X	7983	-0-	-1467	-0-		79	1	7904	2	N	-0-
10	9765	X	8031	-0-	-1734	-0-		80	1	7951	2	N	-0-
*11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-		81	1	8085	2	N	-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770															
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400															
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		1302	2		2	9	N	2	144
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		1395	2		2	9	N	2	146
08	1395	N	1372	-0-	-23	-0-		1372	2				N	-0-	146
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2				N	-0-	146
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2				N	-0-	146
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1420	2		3	9	N	3	149

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278															
06	360	N	294	-0-	-66	-0-		294	2				Y	-0-	-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-		347	2				Y	-0-	-0-
08	T. A.		310	-0-	310	310		310	2				Y	-0-	-0-
09	T. A.		256	-0-	256	566		252	2		4	9	Y	4	-0-
10	T. A.		320	-0-	320	886		318	2		2	9	Y	2	-0-
*11	1165	X	279	-0-	-886	-0-		277	2		2	9	Y	2	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													
VALENCE OPERATING COMPANY													
RUSSELL "A"													
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
//CONT.// 881167													
WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILD CO RESOURCES, INC.													
WALKER GAS UNIT 1													
WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168													
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	2118	2	20	9	N	18	231
07	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1972	2	3	9	N	3	234
08	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	1448	2			N	-0-	234
09	2400	X	1604	-0-	-796	-0-	1604	2			N	-0-	234
10	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1727	2			N	-0-	234
11	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	1609	2			N	-0-	234

XTO ENERGY INC.													
HARRELL "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160													
06	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-	133
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-	133
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-	133
09	1080	N	595	-0-	-485	-0-	595	2			N	-0-	133
10	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	2			N	-0-	133
11	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	2			N	-0-	133

REED "E"													
WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237													
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	160
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	160
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	160
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	160
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	162
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	162

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			72
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-			72
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	3			75
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	9							97
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	N	-0-			97
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			97

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697						
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			80
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			80
08	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-			80
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			80
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1728	2	1	9	N	1			81
11	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-			81

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252						
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 188333			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	176	1	3462	2	N	-0-				126
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	176	1	3345	2	N	21				147
						23	9								
08	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	235	1	2945	2	N	3				150
						3	9								
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-				150
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3720	2	41	9	N	37	174	1		13
*11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3376	2	25	9	N	23				36

COOK, LOUISE			WELL #: A 3		RRCID -> 194828			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442				
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	N	23				187
						25	9								
07	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	93	1	1765	2	N	31	173	1		45
						34	9								
08	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	106	1	1324	2	N	-0-				45
09	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-				45
10	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1762	2	18	9	N	16				61
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				61

COOK, LOUISE			WELL #: A 2		RRCID -> 194919			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506				
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	2	N	-0-				160
07	434 N	47	-0-	-387	-0-	2	1	45	2	N	-0-				160
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	21	87	1		94
						23	9								
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-				94
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				94
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				94

ELMORE WATSON ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 195959			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400				
06	1080 N	707	-0-	-373	-0-	34	1	673	2	N	-0-				48
07	1023 N	735	-0-	-288	-0-	36	1	689	2	N	9				57
						10	9								
08	806 N	597	-0-	-209	-0-	41	1	512	2	N	40				97
						44	9								
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	648	2	42	9	N	38				135
10	744 N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-				135
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-				135

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1568 N	554	-0-	-1014	-0-	34 1	500 2	N	18		65
						20 9					
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	170 1	1830 2	N	-0-		65
*04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	246 1	2366 2	N	-0-		65
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48 1	803 2	N	-0-		65
*06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	114 1	2238 2	N	-0-		65
*07	2573 N	2186	-0-	-387	-0-	109 1	2077 2	N	-0-		65
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	115 1	1435 2	N	-0-		65
*09	2340 N	738	-0-	-1602	-0-	738 2		N	-0-		65
10	2201 N	505	-0-	-1696	-0-	505 2		N	-0-		65
11	1500 N	624	-0-	-876	-0-	583 2	41 9	N	37		102

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

06	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	68 1	1339 2	N	21	174 1	22
						23 9					
07	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	49 1	929 2	N	28		50
						31 9					
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	130 1	1633 2	N	45		95
						50 9					
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771 2	19 9	N	17		112
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1495 2	28 9	N	25		137
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	1567 2	3 9	N	3		140

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

06	9300 X	8030	-0-	-1270	-0-	387 1	7621 2	Y	20		32
						22 9					
07	9083 X	8265	-0-	-818	-0-	412 1	7834 2	Y	17		49
						19 9					
08	8463 X	7031	-0-	-1432	-0-	517 1	6475 2	Y	35	58 1	26
						39 9					
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8430 2	13 9	Y	12		38
10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8543 2	20 9	Y	18		56
11	8040 X	7765	-0-	-275	-0-	7756 2	9 9	Y	8		64

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078 2	N	-0-		27
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2	N	-0-		27
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		27
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		27
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		27
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	197	217 9	224

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	251113	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	8758 - 9130
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE				WELL #:	4	RRCID ->	252919	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8559 - 8647
06	2520 N	2338	-0-	-182	-0-	2338	2		N	-0-			110
07	2573 N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2		N	-0-			110
08	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379	2		N	-0-			110
09	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2		N	-0-			110
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			110
11	2310 N	2001	-0-	-309	-0-	2001	2		N	-0-			110

REED "E" GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253144	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	8763 - 8878
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	** AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				30
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				30
08	744 X	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-				30
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				30
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				30
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2010 X	89	-0-	-1921	-0-	26	2	63	9	N	57					84
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	20					104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	85					189
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11	174	1			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. EFFIE MAE HULL		//CONT.// 06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
		//CONT.// 945936	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	20
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227 2	N	-0-	20
08	496 N	269	-0-	-227	-0-	269 2	N	-0-	20
09	450 N	115	-0-	-335	-0-	115 2	N	-0-	20
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-	20
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	245 2	129 9	N	117

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	262458	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8784	-	8900
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #:	15	RRCID ->	262514	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8900	-	8956
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	262846	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779	-	8894
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	266336	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107	PERF. 8795 - 9002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID ->	268101	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF. 8735 - 8864
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

06	0	20032	-0-	20032	61301	956 251	1 9	18825	2	N	228	179	1				194
07	82608 X	21307	-0-	-61301	-0-	1053 221	1 9	20033	2	N	201	174	1				221
08	52576 X	14531	-0-	-38045	-0-	1058 215	1 9	13258	2	N	195	362	1				54
09	50880 X	15815	-0-	-35065	-0-	15644	2	171	9	N	155	169	1				40
10	52576 X	14071	-0-	-38505	-0-	13913	2	158	9	N	144						184
11	50880 X	12644	-0-	-38236	-0-	12497	2	147	9	N	134	191	1				127

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

09	0 W	17448	-0-	17448	17448	17351	2	97	9	N	88						115
10	0 W	15936	-0-	15936	33384	15897	2	39	9	N	35						150
11	0 W	12331	-0-	12331	45715	12331	2			N	-0-						115

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 WILDCO RESOURCES, INC. 923330
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

06	450 #	182	-0-	-268	-0-	164	2	18	9	N	16						189
07	434 #	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-						189
08	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1600	2	44	9	N	40						229
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23						252
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	393	2	111	9	N	101	184	1				169
11	1590 #	1056	-0-	-534	-0-	1042	2	14	9	N	13						182

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9533	-	9615		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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			
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3	Y	-0-			20
07	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3158	3	Y	-0-			20
08	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	3106	3	Y	-0-			20
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	3	Y	-0-			20
10	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2942	3	1 9	Y	1		21
11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3	Y	-0-			21

WORTHY				WELL #: 1	RRCID -> 140128	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9315	-	10100			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

ROY, LEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 143557	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9252	-	9607			
06	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	25	1	2510	2	N	-0-	77
07	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	23	1	2320	2	N	-0-	77
08	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	25	1	2527	2	N	-0-	77
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	N	-0-	77
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	2	N	-0-	77
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	33	1	3334	2	N	-0-	77

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 145331	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9322	-	9852			
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-	33
07	2232	N	411	-0-	-1821	-0-	4	1	407	2	Y	-0-	33
08	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	5	1	530	2	Y	-0-	33
09	2280	N	516	-0-	-1764	-0-	5	1	511	2	Y	-0-	33
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	-0-	33
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-	33

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146135	COMPL. DATE 07/19/1993	TOTAL DEPTH 10343	PERF. 9224	-	9822			
06	481	X	-0-	-0-	-481	-0-			N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-	-0-
08	496	X	119	-0-	-377	-0-	1	1	118	2	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450	-	9720			
06	2370	N	1855	-0-	-515	-0-	1855	3	Y	-0-			25
07	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	3	Y	-0-			25
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	2413	3	Y	-0-			25
09	2280	X	1918	-0-	-362	-0-	1918	3	Y	-0-			25
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	Y	-0-			25
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	2092	3	Y	-0-			25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KELLY "A"		WELL #:		1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
WEST "B"		WELL #:		1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KELLY "B"		WELL #:		1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888			
06	1800 X	87	-0-	-1713	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-	2
07	1829 X	225	-0-	-1604	-0-	-0-	2	1	223	2	N	-0-	2
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-	2
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-	2
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-	2
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-	2
WEST "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592			
06	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-	-0-
07	6479 X	6086	-0-	-393	-0-	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-	-0-
08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6213	2	Y	-0-	-0-
09	6060 X	5936	-0-	-124	-0-	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-	-0-
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-	-0-
11	6060 X	6045	-0-	-15	-0-	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-	-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918			
06	4770 X	3318	-0-	-1452	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-	-0-
07	4929 X	2740	-0-	-2189	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-	-0-
08	4929 X	4366	-0-	-563	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-	-0-
09	4680 X	3589	-0-	-1091	-0-	-0-	3589	3			Y	-0-	-0-
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-	-0-
11	4230 X	3168	-0-	-1062	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-	-0-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646			
06	450 N	107	-0-	-343	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-	45
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-	45
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-	45
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	45
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
WEST "A"		WELL #:		3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LEE ROY "A"		WELL #:		3 U		RRCID -> 224836		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					81

WEST "A"		WELL #:		1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-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		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1

WEST "A"		WELL #:		2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORTHY		WELL #:		12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORTHY		WELL #:		4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHY		WELL #:		11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST "A"		WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
WORTHY			WELL #: 3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "B"			WELL #: 6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK "A"			WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			168
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-			168
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-			168
09	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-			168
10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	3			N	-0-			168
11	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	3			N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			20
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-			20
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-			20
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			20
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			20
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1			128
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-			128
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-			128
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			128
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			128
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3			131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

06	7350 X	6093	-0-	-1257	-0-	6093	3			Y	-0-			315
07	7595 X	6828	-0-	-767	-0-	6828	3			Y	-0-	184	1	131
08	6386 X	6192	-0-	-194	-0-	6142	3	50	9	Y	45			176
09	6180 X	6053	-0-	-127	-0-	6000	3	53	9	Y	48			224
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6396	3	45	9	Y	41			265
11	6180 X	3073	-0-	-3107	-0-	3037	3	36	9	Y	33	191	1	107

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

06	4320 X	3518	-0-	-802	-0-	3463	3	55	9	Y	50			208
07	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			Y	-0-			208
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3571	3	15	9	Y	14			222
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3609	3	50	9	Y	45			267
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3897	3	219	9	Y	199	176	1	290
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4038	3	6	9	Y	5			295

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	613 3	56 9	N	51	189 1		104
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			104
08		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			104
09		660 N	107	-0-	-553	-0-	107 3		N	-0-			104
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	915 3	9 9	N	8			112
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

06		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2698 3	13 9	N	12			262
07		3100 N	3347	-0-	247	247	3334 3	13 9	N	12			274
08		2515 N	2268	-0-	-247	-0-	2190 3	78 9	N	71			345
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2684 3	29 9	N	26			371
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3504 3	20 9	N	18			389
*11		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2150 3	6 9	N	5			394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			102
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			102
08		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		N	-0-			102
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			102
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			102
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			102

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

06		8340 X	140	-0-	-8200	-0-	138 3	2 9	N	2			220
07		4681 X	1214	-0-	-3467	-0-	1203 3	11 9	N	10			230
08		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3771 3	25 9	N	23			253
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2825 3	13 9	N	12			265
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2673 3	13 9	N	12			277
11		3660 X	118	-0-	-3542	-0-	116 3	2 9	N	2			279

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195 3	1 9	N	1			138
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			138
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164 3	6 9	N	5			143
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1225 3	14 9	N	13			156
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1407 3	3 9	N	3			159
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160 3	4 9	N	4			163

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

06		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3596 3	88 9	N	80			248
07		3410 X	889	-0-	-2521	-0-	843 3	46 9	N	42	173 1		117
08		3348 X	3002	-0-	-346	-0-	2947 3	55 9	N	50			167
09		3240 X	2241	-0-	-999	-0-	2216 3	25 9	N	23			190
10		3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883 3		N	-0-			190
11		3240 X	1998	-0-	-1242	-0-	1991 3	7 9	N	6			196

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216 3	1 9	N	1			86
07		2015 X	1096	-0-	-919	-0-	1096 3		N	-0-			86
08		2015 X	509	-0-	-1506	-0-	509 3		N	-0-			86
09		1950 X	1509	-0-	-441	-0-	1509 3		N	-0-			86
10		2015 X	1684	-0-	-331	-0-	1684 3		N	-0-			86
11		1950 X	653	-0-	-1297	-0-	653 3		N	-0-			86

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			13
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3		N	-0-			13
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	3		N	-0-			13
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3		N	-0-			13
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-			13
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	-0-	4364	3	189	9	N	172	188	49
07	2325 X	2217	-0-	-108	-0-	-0-	2217	3			N	-0-		49
08	2325 X	1334	-0-	-991	-0-	-0-	1334	3			N	-0-		49
09	2250 X	1518	-0-	-732	-0-	-0-	1237	3	281	9	N	255	190	114
10	2325 X	1284	-0-	-1041	-0-	-0-	1284	3			N	-0-		114
11	2250 X	2011	-0-	-239	-0-	-0-	1843	3	168	9	N	153		267

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

06	5610 X	3303	-0-	-2307	-0-	-0-	3303	3			N	-0-		55
07	5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	-0-	3823	3	204	9	N	185	178	62
08	4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	-0-	3275	3			N	15		77
09	4680 X	2883	-0-	-1797	-0-	-0-	2864	3			N	17		94
10	4836 X	3223	-0-	-1613	-0-	-0-	3117	3	106	9	N	96		190
11	3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	-0-	2763	3	1	9	N	1		191

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

06	9647 X	1619	-0-	-8028	-0-	-0-	1619	3			N	-0-		87
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-		87
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	-0-	1916	3			N	-0-		87
09	1620 N	1224	-0-	-396	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		87
10	2108 N	888	-0-	-1220	-0-	-0-	888	3			N	-0-		87
11	1860 N	912	-0-	-948	-0-	-0-	912	3			N	-0-		87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5208	3	1	9	N	1		109
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-	5025	3	30	9	N	27		136
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28		164
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-		164
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	4191	3	26	9	N	24		188
*11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-		188

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	-0-	6482	3	61	9	N	55		175
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	5842	3	23	9	N	21		196
08	5766 X	5221	-0-	-545	-0-	-0-	5175	3	46	9	N	42		238
09	6540 X	4346	-0-	-2194	-0-	-0-	4306	3	40	9	N	36		274
10	6758 X	5318	-0-	-1440	-0-	-0-	5281	3	37	9	N	34	182	126
11	6540 X	4353	-0-	-2187	-0-	-0-	4296	3	57	9	N	52		178

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//	090870									
JENSEN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9703 - 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06		3000 X	2862	-0-	-138	-0-		2852 3	10 9	N	9		211
07		3100 X	2936	-0-	-164	-0-		2911 3	25 9	N	23	180 1	54
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3305 3	13 9	N	12		66
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		2987 3	21 9	N	19		85
10		3100 X	2290	-0-	-810	-0-		2267 3	23 9	N	21		106
11		3000 X	2951	-0-	-49	-0-		2929 3	22 9	N	20		126

BEDSOLE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9602 - 10235	
06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709 3		N	-0-		67
07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		4118 3	275 9	N	250	181 1	136
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		3845 3		N	-0-		136
09		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		3997 3	66 9	N	60		196
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4422 3		N	-0-		196
11		3570 X	3121	-0-	-449	-0-		3023 3	98 9	N	89		285

BUSY B GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9500 - 10224	
06		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		5020 3		N	-0-		92
07		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		5981 3	139 9	N	126		218
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-		4994 3		N	-0-		218
09		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		4986 3		N	-0-		218
10		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		4561 3		N	-0-		218
*11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4377 3	10 9	N	9		227

BUSY B GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9574 - 10098	
06		2100 X	1625	-0-	-475	-0-		1624 3	1 9	N	1		151
07		2170 X	1791	-0-	-379	-0-		1634 3	157 9	N	143	180 1	114
08		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		2208 3		N	-0-		114
09		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3337 3	39 9	N	35		149
10		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3160 3	54 9	N	49		198
*11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2804 3	33 9	N	30		228

KLARAS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9743 - 10142	
06		2400 X	1559	-0-	-841	-0-		1503 3	56 9	N	51		196
07		2480 X	1715	-0-	-765	-0-		1675 3	40 9	N	36	177 1	55
08		1953 X	1395	-0-	-558	-0-		1354 3	41 9	N	37		92
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1746 3	26 9	N	24		116
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 3		N	-0-		116
*11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1529 3	66 9	N	60		176

BEDSOLE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	264980	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	9679 - 9909	
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1991 3	1 9	N	1		186
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2092 3	63 9	N	57		243
08		2139 N	1882	-0-	-257	-0-		1882 3		N	-0-		243
09		1980 N	1593	-0-	-387	-0-		1593 3		N	-0-		243
10		2170 N	1508	-0-	-662	-0-		1508 3		N	-0-		243
11		1830 N	1099	-0-	-731	-0-		1099 3		N	-0-		243

BETTS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	264981	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9762 - 9940	
06		32936 X	32936	-0-	-0-	-0-		32302 3	634 9	N	576	545 1	366
07		33874 X	33874	-0-	-0-	-0-		33247 3	627 9	N	570	731 1	205
08		33489 X	33489	-0-	-0-	-0-		32896 3	593 9	N	539	559 1	185
09		31653 X	31653	-0-	-0-	-0-		30957 3	696 9	N	633	555 1	263
10		33138 X	33138	-0-	-0-	-0-		32529 3	609 9	N	554	574 1	243
*11		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-		28500 3	609 9	N	554	386 1	411

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MILES-CLUTE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1200 N	336	-0-	-864	-0-	336	3			N	-0-			233
07	1240 N	244	-0-	-996	-0-	242	3	2	9	N	2			235
08	651 N	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-			235
09	330 N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-			235
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			235
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			235

ERICSON GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9954 -	10148	
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3040	3	147	9	N	134			262
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2899	3	69	9	N	63	176	1	149
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2710	3	75	9	N	68			217
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2405	3	83	9	N	75			292
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2195	3	89	9	N	81	190	1	183
*11	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2221	3	54	9	N	49			232

TOMMY JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9768 -	10076	
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	N	1			183
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106			289
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7	183	1	113
09	1200 X	1053	-0-	-147	-0-	1053	3			N	-0-			113
10	1240 X	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-			113
11	1200 X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-			113

BEDSOLE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9624 -	10144	
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	N	2			232
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4929	3	43	9	N	39	179	1	92
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4635	3	3	9	N	3			95
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	3	2	9	N	2			97
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-			97
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3864	3	51	9	N	46			143

HAYNIE			WELL #:	2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9754 -	10172	
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6445	3	37	9	N	34			166
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7204	3	129	9	N	117	179	1	104
08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6170	3	19	9	N	17			121
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6757	3	123	9	N	112			233
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	3	19	9	N	17			250
*11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	3	54	9	N	49			299

FURLOUGH GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 -	10212	
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3146	3	152	9	N	138			248
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-			248
08	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2984	3	2	9	N	2			250
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4425	3	7	9	N	6			256
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	3	1	9	N	1			257
*11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-			257

WILLIAMS HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 -	10129	
06	4980 X	3228	-0-	-1752	-0-	3228	3			N	-0-			115
07	5146 X	3500	-0-	-1646	-0-	3448	3	52	9	N	47			162
08	5053 X	1368	-0-	-3685	-0-	1350	3	18	9	N	16			178
09	4890 X	1821	-0-	-3069	-0-	1793	3	28	9	N	25			203
10	3503 X	2288	-0-	-1215	-0-	2264	3	24	9	N	22			225
11	3390 X	1602	-0-	-1788	-0-	1600	3	2	9	N	2			227

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6000 X	4219	-0-	-1781	-0-	4200	3	19	9	N	17			217
07	6200 X	3944	-0-	-2256	-0-	3882	3	62	9	N	56	186	1	87
08	4495 X	3271	-0-	-1224	-0-	3271	3			N	-0-			87
09	4350 X	3281	-0-	-1069	-0-	3235	3	46	9	N	42			129
10	4371 X	2948	-0-	-1423	-0-	2942	3	6	9	N	5			134
11	4230 X	2718	-0-	-1512	-0-	2718	3			N	-0-			134

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128														
06	8550 X	4970	-0-	-3580	-0-	4907	3	63	9	N	57			139
07	7006 X	4124	-0-	-2882	-0-	4078	3	46	9	N	42			181
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5915	3	48	9	N	44			225
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5336	3	81	9	N	74			299
10	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4766	3	23	9	N	21	191	1	129
11	4800 X	4400	-0-	-400	-0-	4300	3	100	9	N	91			220

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	8250 X	7246	-0-	-1004	-0-	7244	3	2	9	N	2			200
07	8525 X	7921	-0-	-604	-0-	7836	3	85	9	N	77			277
08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6892	3	105	9	N	95	181	1	191
09	6600 X	5980	-0-	-620	-0-	5933	3	47	9	N	43			234
10	6820 X	6793	-0-	-27	-0-	6712	3	81	9	N	74	199	1	109
11	6600 X	5828	-0-	-772	-0-	5741	3	87	9	N	79			188

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
06	12930 X	7788	-0-	-5142	-0-	7769	3	19	9	N	17			109
07	11501 X	8031	-0-	-3470	-0-	8031	3			N	-0-			109
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6186	3	14	9	N	13			122
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6777	3	34	9	N	31			153
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6048	3	20	9	N	18			171
*11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5642	3	144	9	N	131			302

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
06	16800 X	10117	-0-	-6683	-0-	10115	3	2	9	N	2			190
07	17360 X	10518	-0-	-6842	-0-	10518	3			N	-0-			190
08	14942 X	9538	-0-	-5404	-0-	9532	3	6	9	N	5			195
09	13110 X	8427	-0-	-4683	-0-	8391	3	36	9	N	33			228
10	12803 X	8283	-0-	-4520	-0-	8277	3	6	9	N	5			233
11	10170 X	4582	-0-	-5588	-0-	4582	3			N	-0-			233

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
06	8190 X	3689	-0-	-4501	-0-	3688	3	1	9	N	1			99
07	8463 X	3382	-0-	-5081	-0-	3382	2			N	-0-			99
08	7006 X	2423	-0-	-4583	-0-	2423	3			N	-0-			99
09	6780 X	2072	-0-	-4708	-0-	2063	3	9	9	N	8			107
10	4278 X	2338	-0-	-1940	-0-	2314	3	24	9	N	22			129
11	3690 X	2418	-0-	-1272	-0-	2410	3	8	9	N	7			136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
06	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	27065	3	223	9	N	203	182	1	263
07	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	30514	3	289	9	N	263	362	1	164
08	26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	26451	3	249	9	N	226	182	1	208
09	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	27142	3	171	9	N	155	181	1	182
10	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	25490	3	373	9	N	339	199	1	322
*11	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	19766	3	134	9	N	122	194	1	250

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4925	3	14	9	N	13			13
08	12400 X	4117	-0-	-8283	-0-	4102	3	15	9	N	14			27
09	12000 X	3746	-0-	-8254	-0-	3746	3			N	-0-			27
10	12400 X	4161	-0-	-8239	-0-	4143	3	18	9	N	16			43
11	12000 X	3848	-0-	-8152	-0-	3848	3			N	-0-			43

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

07	0	669	-0-	669	669	669	3			N	-0-			-0-
08	31112 X	30443	-0-	-669	-0-	30107	3	336	9	N	305	182	1	123
09	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	21497	3	337	9	N	306	187	1	242
10	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	26699	3	387	9	N	352	382	1	212
*11	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	21646	3	72	9	N	65			277

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
 JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2				Y	-0-					-0-
07	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	-0-	2642	2				Y	-0-					-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	43	9	Y	39	39	1				-0-
09	2580 X	2391	-0-	-189	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39	35	1	4	8		-0-
10	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	-0-	2418	2	36	9	Y	33	14	1	7	8		12
11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	-0-	2476	2	26	9	Y	24	13	1				1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	3125	2	Y	52	3	8				69
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9										
							98	1	3245	2	Y	13	72	1				10
							14	9										
08	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	-0-	89	1	3308	2	Y	36						46
							40	9										
09	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	-0-	85	1	3011	2	Y	16	3	8				59
							18	9										
10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	-0-	76	1	3309	2	Y	35	78	1				16
							39	9										
*11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	Y	35	1	8				50
							39	9										

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2861	2	Y	-0-						12
07	2852 N	1922	-0-	-930	-0-	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-	12	1				-0-
08	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-						-0-
09	2760 N	2068	-0-	-692	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-						-0-
10	1922 N	643	-0-	-1279	-0-	-0-	14	1	629	2	Y	-0-						-0-
11	1620 N	558	-0-	-1062	-0-	-0-	13	1	545	2	Y	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 173628	COMPL. DATE 10/23/1999	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408	- 9480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	59 1	2112 2	Y	-0-		10
07	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	70 1	2310 2	Y	-0-	10 1	-0-
08	2511 N	2075	-0-	-436	-0-	54 1	2021 2	Y	-0-		-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	61 1	2142 2	Y	-0-		-0-
10	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	46 1	2009 2	Y	-0-		-0-
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	49 1	2033 2	Y	-0-		-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1			RRCID -> 175055	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	- 9210		
06	8160 X	7763	-0-	-397	-0-	7589 2	174 9	Y	158	27 1	127
07	9114 X	7853	-0-	-1261	-0-	7703 2	150 9	Y	136	175 1	88
08	9114 X	8270	-0-	-844	-0-	8049 2	221 9	Y	201	128 1	161
09	8820 X	7888	-0-	-932	-0-	7810 2	78 9	Y	71	114 1	118
10	8246 X	7351	-0-	-895	-0-	7274 2	77 9	Y	70	56 1	124
11	8010 X	6922	-0-	-1088	-0-	6900 2	22 9	Y	20	65 1	77

ELLIS "B"		WELL #: 2			RRCID -> 179496	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7967	- 9176		
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2		Y	-0-		-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	848 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
10	992 N	905	-0-	-87	-0-	894 2	11 9	Y	10	9 1	1
11	840 N	694	-0-	-146	-0-	684 2	10 9	Y	9	10 1	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 179610	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	- 9476		
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	102 1	3661 2	Y	55	3 8	73
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	114 1	3769 2	Y	13	77 1	9
08	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	86 1	3187 2	Y	31		40
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	104 1	3666 2	Y	18	3 8	55
10	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	74 1	3224 2	Y	30	71 1	14
11	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	81 1	3327 2	Y	31		45

GILLEN, IRA		WELL #: 2			RRCID -> 180077	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8828	- 9284		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2			RRCID -> 180426	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	- 9534		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	286 2	N	-0-		-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	9 1	250 2	N	-0-		-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	9 1	245 2	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	319 2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	287 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9180 X	7522	-0-	-1658	-0-	7461	2	61	9	Y	55	146	1	1	7
07	9486 X	7668	-0-	-1818	-0-	7616	2	52	9	Y	47	10	1	8	44
08	8928 X	7506	-0-	-1422	-0-	7434	2	72	9	Y	65	44	1		65
09	8640 X	7044	-0-	-1596	-0-	6947	2	97	9	Y	88	110	1	3	43
10	8928 X	7432	-0-	-1496	-0-	7358	2	74	9	Y	67	61	1		49
11	7530 X	6022	-0-	-1508	-0-	5977	2	45	9	Y	41	62	1		28

WILDCO RESOURCES, INC.		923330		WALKER		WELL #: 1			RRCID -> 097460			COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	4770 X	2776	-0-	-1994	-0-	2776	2			N	-0-				228		
07	5983 X	3876	-0-	-2107	-0-	3865	2	11	9	N	10				238		
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6277	2	8	9	N	7				245		
09	5790 X	5567	-0-	-223	-0-	5567	2			N	-0-				245		
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5937	2	34	9	N	31	127	1		149		
11	6090 X	5851	-0-	-239	-0-	5833	1	18	9	N	16				165		

KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430			COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1733	2	24	9	N	22				237
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				237
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				237
09	1770 X	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-				237
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				237
*11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7				244

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879			COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 N	2411	-0-	-409	-0-	2411	2			N	-0-				151
07	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-				151
08	2759 N	1931	-0-	-828	-0-	1931	2			N	-0-				151
09	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-				151
10	3100 N	3130	-0-	30	-30	3130	2			N	-0-				151
*11	2644 N	2614	-0-	-30	-0-	2614	2			N	-0-				151

WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 200852			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180			COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 X	492	-0-	-828	-0-	492	2			N	-0-				-0-
07	1209 X	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-				-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-				-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				-0-
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
11	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
WILD CO RESOURCES, INC.		//CONT.//		9233330								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3600 X	2867	-0-	-733	-0-	2813	2	54	9	N	49	345
07	3441 X	2175	-0-	-1266	-0-	2152	2	23	9	N	21	366
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4828	2	33	9	N	30	396
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3455	2	14	9	N	13	409
10	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-	409
11	4710 X	3038	-0-	-1672	-0-	3016	2	22	9	N	20	429

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LEON			
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-	8
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2			N	-0-	8
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	2	28	9	N	25	33
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-	33
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-	33
11	3210 X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-	33

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	55
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	55
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	55
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	55
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	55
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	55

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	9912 - 10130
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5	67
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	626	2	28	9	N	25	92
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	543	2	13	9	N	12	104
09	810 N	482	-0-	-328	-0-	481	2	1	9	N	1	105
10	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-	105
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-	105

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9156 - 9229
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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
06	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3089	2			N	-0-	23
07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-	23
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3123	2	25	9	N	23	46
09	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-	46
10	3224 X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-	46
11	3090 X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			N	-0-	46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		3180 X	2504	-0-	-676	-0-	116 1	2388 2	N	-0-		101
07		3286 X	2404	-0-	-882	-0-	111 1	2293 2	N	-0-		101
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	158 1	3258 2	N	62		163
09		3300 X	3107	-0-	-193	-0-	146 1	2938 2	N	21		184
10		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	140 1	2839 2	N	5	166 1	23
11		3300 X	2641	-0-	-659	-0-	124 1	2517 2	N	-0-		23

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013												
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	395 2	N	-0-		80
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	N	-0-		80
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	24 1	484 2	N	-0-		80
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 2	N	-0-		80
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 2	N	-0-		80
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	536 2	N	-0-		80

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398												
06		6090 X	4426	-0-	-1664	-0-	4426 2		N	-0-		27
07		6293 X	5493	-0-	-800	-0-	5493 2		N	-0-		27
08		5983 X	5047	-0-	-936	-0-	5047 2		N	-0-		27
09		5370 X	4415	-0-	-955	-0-	4415 2		N	-0-		27
10		5487 X	4759	-0-	-728	-0-	4759 2		N	-0-		27
11		5310 X	3670	-0-	-1640	-0-	3670 2		N	-0-		27

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		810 N	442	-0-	-368	-0-	442 2		N	-0-		105
07		589 N	391	-0-	-198	-0-	391 2		N	-0-		105
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-		105
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		105
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		105
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056 2	N	-0-		28
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2	N	-0-		28
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	14		42
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	11		53
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1055 2	N	3		56
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949 2	N	-0-		56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149			
06	6870	X	5899	-0-	-971	-0-	265 1	N	20		130
							22 9				
07	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	272 1	N	30		160
							33 9				
08	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	271 1	N	-0-		160
09	6180	X	5278	-0-	-902	-0-	244 1	N	-0-		160
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	284 1	N	37	171 1	26
							41 9				
11	5910	X	4627	-0-	-1283	-0-	247 1	N	26		52
							29 9				

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377			
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2	N	-0-		29
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2	N	-0-		29
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6019 2	N	25		54
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5727 2	N	36		90
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828 2	N	-0-		90
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	5510 2	N	-0-		90

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
06	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	161 1	N	-0-		40
07	4495	X	3774	-0-	-721	-0-	175 1	N	-0-		40
08	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	179 1	N	37		77
							41 9				
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	181 1	N	-0-		77
10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	172 1	N	-0-		77
11	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	167 1	N	-0-		77

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
06	6570	X	5291	-0-	-1279	-0-	5291 2	N	-0-		92
07	6789	X	5093	-0-	-1696	-0-	5093 2	N	-0-		92
08	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307 2	N	-0-		92
09	6360	X	5519	-0-	-841	-0-	5519 2	N	-0-		92
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-		92
11	5280	X	4006	-0-	-1274	-0-	4006 2	N	-0-		92

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903 2	N	-0-		21
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2	N	-0-		21
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		21
09	2910	N	2579	-0-	-331	-0-	2576 2	N	3		24
10	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537 2	N	-0-		24
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	2411 2	N	5		29

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HOLMES "S"			WELL #: 1		RRCID -> 139854			COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			N	-0-			64
07		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2			N	-0-			64
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-			64
09		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441 2			N	-0-			64
10		1612 N	715	-0-	-897	-0-	715 2			N	-0-			64
11		1440 N	861	-0-	-579	-0-	861 2			N	-0-			64

COOK, LOUISE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 140718			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
06		2820 X	2263	-0-	-557	-0-	108 1	2135 2		N	18	179 1		21
							20 9							
07		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	141 1	2689 2		N	14			35
							15 9							
*08		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	179 1	2243 2		N	11			46
							12 9							
*09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-			46
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2			N	-0-			46
*11		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2528 2	34 9		N	31			77

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141541			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2			N	-0-			100
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2			N	-0-			100
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			100
09		420 N	356	-0-	-64	-0-	349 2	7 9		N	6			106
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2			N	-0-			106
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2			N	-0-			106

WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 142162			COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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			
06		4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3215 2			N	-0-			154
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2			N	-0-			154
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			N	-0-			154
09		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2			N	-0-			154
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-			154
*11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2			N	-0-			154

WALKER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 145610			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	19 1	627 2	N	-0-			36
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	45 1	1007 2	N	49			85
08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	54 9	7972 2	N	221	186	1	120
09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	243 9	6902 2	N	100	190	1	30
10	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	311 1	7551 2	N	140			170
*11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	110 9						
						340 1						
						154 9						
						290 1	6445 2	N	141	193	1	118
						155 9						

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522			
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			189
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			189
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			189
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			189
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			189
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			189

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378			
06	5910 X	2899	-0-	-3011	-0-	2899 2		N	-0-			40
07	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	5273 2		N	-0-			40
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5539 2	39 9	N	35			75
09	5370 X	3913	-0-	-1457	-0-	3891 2	22 9	N	20			95
10	5456 X	5122	-0-	-334	-0-	5110 2	12 9	N	11			106
11	5370 X	3718	-0-	-1652	-0-	3718 2		N	-0-			106

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
06	960 N	872	-0-	-88	-0-	872 2		N	-0-			96
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2		N	-0-			96
08	961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2		N	-0-			96
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			96
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		N	-0-			96
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	791 2		N	-0-			96

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			18
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			18
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			18
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2		N	-0-			18
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			18
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-			18

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3662 2	8 9	N	7			161
07	3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3692 2	42 9	N	38	178	1	21
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4437 2	48 9	N	44			65
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 2		N	-0-			65
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-			65
11	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	3417 2		N	-0-			65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		28	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		28	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		28	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-		28	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		28	
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		28	

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164			
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33 1	816 2	N	-0-	150	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26 1	557 2	N	-0-	150	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 2	N	-0-	150	
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	16 1	324 2	N	-0-	150	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	16 1	423 2	N	46	170 1	26
						51 9					
*11	3000 N	5091	-0-	2091	2091	183 1	4900 2	N	7		33
						8 9					

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
06	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	2872 2		N	-0-	29	
07	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868 2		N	-0-	29	
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-	29	
09	2850 X	2501	-0-	-349	-0-	2501 2		N	-0-	29	
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-	29	
*11	3000 N	3076	-0-	76	76	2930 2	146 9	N	133		162

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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			
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	50	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	50	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	50	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-	50	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	50	
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	50	

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366			
06	3780 X	3234	-0-	-546	-0-	3215 2	19 9	N	17	122	
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 2		N	-0-	122	
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3163 2	44 9	N	40	162	
09	3210 X	2983	-0-	-227	-0-	2983 2		N	-0-	162	
10	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2975 2	17 9	N	15	177	
11	3210 X	2748	-0-	-462	-0-	2748 2		N	-0-	177	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1406 2		N	-0-			18
07	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	2370 2		N	-0-			18
08	3000 N	3258	-0-	258	258	3258 2		N	-0-			18
09	3000 N	2918	-0-	-82	176	2918 2		N	-0-			18
10	2888 N	2712	-0-	-176	-0-	2712 2		N	-0-			18
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2682 2	29 9	N	26			44

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			154
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-			154
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			154
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2		N	-0-			154
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-			154
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			154

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516		
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	124 2		N	-0-			121
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2		N	-0-			121
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	39 2	64 9	N	58			179
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	13 2	23 9	N	21	173 1		27
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			27

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	2	Y	21	34
07	4588 X	3872	-0-	-716	-0-	192	1	3662	2	Y	16	50
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	384	1	4807	2	Y	36	58 1
09	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7650	2	13	9	Y	12	40
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4546	2	20	9	Y	18	58
*11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5544	2	9	9	Y	8	66

FULTON "A"		WELL #:	5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	9074 - 10380
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF. 9424 - 10243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		11	RRCID ->	226290	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 9004 - 10373
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HELMCAMP		WELL #: 2		RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-	-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2296	2	50 9	N	45	126
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	2240	2	13 9	N	12	138
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-	138
09	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2		N	-0-	138
10	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	2026	2		N	-0-	138
11	2040	N	313	-0-	-1727	-0-	313	2		N	-0-	138

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	206 1	6811 2	N	-0-			25
07	7874 X	7252	-0-	-622	-0-	212 1	6832 2	N	189	182 1		32
						208 9						
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	206 1	6778 2	N	-0-			32
09	6870 X	6646	-0-	-224	-0-	192 1	6454 2	N	-0-			32
10	7099 X	7030	-0-	-69	-0-	200 1	6830 2	N	-0-			32
11	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	183 1	6280 2	N	1			33
						1 9						
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230												
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3620 2	53 9	N	48			178
07	3689 X	3459	-0-	-230	-0-	3411 2	48 9	N	44	182 1		40
08	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3548 2	57 9	N	52			92
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4139 2	47 9	N	43			135
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3805 2	34 9	N	31			166
*11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3949 2	73 9	N	66	187 1		45
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818												
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-			160
07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4260 2	44 9	N	40			200
08	2542 N	1815	-0-	-727	-0-	1815 2		N	-0-	170 1		30
09	2730 X	719	-0-	-2011	-0-	719 2		N	-0-			30
10	2821 X	404	-0-	-2417	-0-	404 2		N	-0-			30
11	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	404 2		N	-0-			30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	3450 X	3302	-0-	-148	-0-	3280	2	22	9	N	20	80
07	3441 X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-	80
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	80
09	3270 X	2657	-0-	-613	-0-	2657	2			N	-0-	80
10	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2427	2			N	-0-	80
11	3270 X	2208	-0-	-1062	-0-	2208	2			N	-0-	80

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					200
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	N	14	179	1			35
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25					60
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	N	22					82
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					82

BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
MARSH, M.G.			WELL #:		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	474 2	44 9	N	40		73
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		73
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	496 2	48 9	N	44	92 1	25
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	472 2	44 9	N	40		65
*10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	482 2	33 9	N	30		95
11		600 N	522	-0-	-78	-0-	500 2	22 9	N	20		115

LANCASTER, J.K.			WELL #:		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		145
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		145
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	87 1	58
09		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2		Y	-0-		58
*10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	603 2	41 9	Y	37		95
11		1170 N	722	-0-	-448	-0-	700 2	22 9	Y	20		115

LANCASTER, J.K.			WELL #:		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		20
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		20
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		20
09		210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		Y	-0-		20
*10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		20
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	150 2		Y	-0-		20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
MARATHON OIL COMPANY			525380									
SHERROD			WELL #:		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)			08239 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
CARR RESOURCES, INC.			135180									
LIGHTNING			WELL #:		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865		PERF.13550 - 13610	
06		1980 N	48	-0-	-1932	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC			676024									
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

 BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

06	5574	R	5172	-0-	-402	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	5849	R	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
08	4960	#	4442	-0-	-518	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
09	6162	R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
10	5859	#	5351	-0-	-508	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
11	5670	#	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13941 - 14041		
WILLIS				1		169108		04/09/1998		14165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2880 #	463	-0-	-2417	-0-		463	2	N	-0-				-0-
07	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-		3267	2	N	-0-				-0-
08	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2	N	-0-				-0-
09	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2	N	-0-				-0-
*10	3255 #	1879	-0-	-1376	-0-		1879	2	N	-0-				-0-
11	3150 #	1940	-0-	-1210	-0-		1940	2	N	-0-				-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15040 - 15452		
CAMP COOLEY				2R		166005		09/18/1997		15452				
06	61620 X	60075	-0-	-1545	-0-		60075	2	N	-0-				-0-
07	68014 X	61246	-0-	-6768	-0-		61246	2	N	-0-				-0-
08	67704 X	59530	-0-	-8174	-0-		59530	2	N	-0-				-0-
09	65520 X	57593	-0-	-7927	-0-		57593	2	N	-0-				-0-
10	66185 X	58313	-0-	-7872	-0-		58313	2	N	-0-				-0-
*11	63063 X	63063	-0-	-0-	-0-		63063	2	N	-0-				-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15697 - 16300		
				4		170391		08/08/1998		16300				
06	29610 X	28569	-0-	-1041	-0-		28569	2	N	-0-				-0-
07	30597 X	29552	-0-	-1045	-0-		29552	2	N	-0-				-0-
08	30194 X	29179	-0-	-1015	-0-		29179	2	N	-0-				-0-
09	29220 X	27880	-0-	-1340	-0-		27880	2	N	-0-				-0-
10	30070 X	27267	-0-	-2803	-0-		27267	2	N	-0-				-0-
11	28590 X	28482	-0-	-108	-0-		28482	2	N	-0-				-0-
MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.14827 - 15153		
RILEY TRUST				1		156825		07/29/1995		15153				
06	37020 X	18928	-0-	-18092	-0-		1866	1	N	-0-				-0-
07	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-		2786	1	N	-0-				-0-
08	38254 X	37216	-0-	-1038	-0-		2790	1	N	-0-				-0-
09	39977 X	39977	-0-	-0-	-0-		2696	1	N	-0-				-0-
*10	40269 X	39082	-0-	-1187	-0-		2786	1	N	-0-				-0-
*11	39445 X	39445	-0-	-0-	-0-		2554	1	N	-0-				-0-
RILEY TRUST				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.14798 - 15035		
				2		161377		09/05/1996		15035				
06	16410 X	859	-0-	-15551	-0-		199	1	N	-0-				-0-
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-				N	-0-				-0-
08	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				N	-0-				-0-
09	13680 X	1099	-0-	-12581	-0-		591	1	N	-0-				-0-
*10	12555 X	4006	-0-	-8549	-0-		1800	1	N	-0-				-0-
*11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		1551	1	N	-0-				-0-
RILEY TRUST				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15427 - 15380		
				3		165226		02/11/1997		15380				
06	720 X	310	-0-	-410	-0-		310	2	N	-0-				-0-
07	744 X	105	-0-	-639	-0-		105	2	N	-0-				-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				-0-
09	510 X	92	-0-	-418	-0-		92	2	N	-0-				-0-
*10	527 X	189	-0-	-338	-0-		189	2	N	-0-				-0-
11	300 X	266	-0-	-34	-0-		266	2	N	-0-				-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4114	-0-	-784	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3543	-0-	-1324	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
*10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2	N	-0-			-0-
*11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766	
06	3810 X	3512	-0-	-298	-0-	3512	2	N	-0-			-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3379	-0-	-521	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
*10	5642 X	4882	-0-	-760	-0-	4882	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	4190	-0-	-1270	-0-	4190	2	N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC		WELL #:		697104	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15372	PERF.15208 - 15372	
BEAR CREEK		1ST										
06	31410 X	30192	-0-	-1218	-0-	1563	1	N	-0-			-0-
						257	4					
07	32457 X	27865	-0-	-4592	-0-	1600	1	N	-0-			-0-
						750	4					
08	31806 X	29017	-0-	-2789	-0-	1234	1	N	-0-			-0-
						598	4					
09	30780 X	25386	-0-	-5394	-0-	780	1	N	-0-			-0-
						1783	4					
10	31186 X	28232	-0-	-2954	-0-	885	1	N	-0-			-0-
						285	4					
11	30180 X	26149	-0-	-4031	-0-	805	1	N	-0-			-0-
						1528	4					

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15325	PERF.14725 - 15190	
06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-			-0-
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			-0-
08	2108 X	2051	-0-	-57	-0-	237	1	N	-0-			-0-
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-			-0-
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-			-0-
11	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	199	1	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14912 - 15268	
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	391	1	N	-0-			-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-			-0-
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-			-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-			-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-			-0-
*11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD

06		471 N	471	-0-	-0-	-0-		25 1	446 2	N		-0-
07		496 N	466	-0-	-30	-0-		28 1	438 2	N		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-		21 1	466 2	N		-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-		16 1	449 2	N		-0-
10		465 N	373	-0-	-92	-0-		12 1	361 2	N		-0-
11		480 N	368	-0-	-112	-0-		12 1	356 2	N		-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
06		64860 X	59234	-0-	-5626	-0-		5637 1	53597 2	N		-0-
07		66929 X	62279	-0-	-4650	-0-		6090 1	56188 2	N		-0-
								1 9				
08		65999 X	59100	-0-	-6899	-0-		5167 1	53932 2	N		-0-
								1 9				
09		62460 X	56387	-0-	-6073	-0-		4529 1	51858 2	N		-0-
10		63612 X	56042	-0-	-7570	-0-		4001 1	52041 2	N		-0-
11		60270 X	59840	-0-	-430	-0-		4220 1	55618 2	N		-0-
								2 9				

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350												
06		46 X	46	-0-	-0-	-0-		6 1	40 2	N		-0-
07		39 X	39	-0-	-0-	-0-		5 1	34 2	N		-0-
08		62 X	38	-0-	-24	-0-		4 1	34 2	N		-0-
09		60 X	44	-0-	-16	-0-		5 1	39 2	N		-0-
10		62 X	21	-0-	-41	-0-		2 1	19 2	N		-0-
11		60 X	30	-0-	-30	-0-		3 1	27 2	N		-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		143 1	1027 2	N		-0-
07		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		148 1	1021 2	N		-0-
08		1147 X	1091	-0-	-56	-0-		126 1	965 2	N		-0-
09		1170 X	1164	-0-	-6	-0-		121 1	1043 2	N		-0-
10		1209 X	1050	-0-	-159	-0-		111 1	939 2	N		-0-
*11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		129 1	1106 2	N		-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264												
06		55320 X	49089	-0-	-6231	-0-		2785 1	46304 2	N		-0-
07		57164 X	51102	-0-	-6062	-0-		3240 1	47861 2	N		-0-
								1 9				
08		51801 X	48315	-0-	-3486	-0-		2298 1	46017 2	N		-0-
09		50130 X	48178	-0-	-1952	-0-		1801 1	46377 2	N		-0-
10		51801 X	47057	-0-	-4744	-0-		1692 1	45365 2	N		-0-
*11		49945 X	49945	-0-	-0-	-0-		1850 1	48093 2	N		-0-
								2 9				

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
RABALAIS, F.W. INC.				687720										
HUNT, VIRGINIA			WELL #:	1	RRCID -> 120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	137	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	93	1	1977	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	122	1	2600	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	98	1	2077	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	92	1	1960	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT, VIRGINIA			WELL #:	2	RRCID -> 182340	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10344 - 10450			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2014 - P&A 06/18/14														

SM ENERGY COMPANY				788997										
KERIS			WELL #:	2	RRCID -> 118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8719 - 9358			
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	2	Y	1	2	1	28
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-			28
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	-0-			28
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-			28
10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	85	1	1026	2	Y	2	2	1	28
*11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-			28

WILSON			WELL #:	2	RRCID -> 160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276			
06	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	180	1	2246	2	Y	3	4	1	20
07	2139 N	1846	-0-	-293	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-			20
08	2325 N	1680	-0-	-645	-0-	132	1	1548	2	Y	-0-			20
09	2400 N	1558	-0-	-842	-0-	131	1	1427	2	Y	-0-			20
10	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	138	1	1670	2	Y	3	4	1	19
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-			19

WHITE			WELL #:	2	RRCID -> 161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280			
06	1800 N	1284	-0-	-516	-0-	95	1	1188	2	Y	1	2	1	24
07	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-			24
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-			24
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	1			25
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	3	4	1	24
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	Y	-0-			24

KERIS			WELL #:	3	RRCID -> 161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250			
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	99	1	1233	2	Y	1	2	1	13
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	Y	-0-			13
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-			13
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	1			14
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-	74	1	890	2	Y	1	2	1	13
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-			13

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY WHITE			//CONT.// 10974 100 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
			WELL #: 3	RRCID -> 163084	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8688	-		9196			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	281 1 3 9	3512 2	N	3	6 1	47		
07	3844 X	3515	-0-	-329	-0-	274 1	3241 2	N	-0-		47		
08	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	293 1	3436 2	N	-0-		47		
09	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	305 1 2 9	3337 2	N	2		49		
10	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	259 1 4 9	3130 2	N	4	7 1	46		
*11	3810 X	2827	-0-	-983	-0-	229 1	2598 2	N	-0-		46		

WILSON			WELL #: 3	RRCID -> 163269	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 8663	-		9160			
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	535 1 8 9	6675 2	N	7	4 1	26		
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	315 1	3720 2	N	-0-		26		
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	216 1	2533 2	N	-0-		26		
09	3930 X	2637	-0-	-1293	-0-	221 1 1 9	2415 2	N	1		27		
10	4061 X	2731	-0-	-1330	-0-	208 1 4 9	2519 2	N	4	7 1	24		
*11	3930 X	1692	-0-	-2238	-0-	137 1	1555 2	N	-0-		24		

WILSON			WELL #: 5	RRCID -> 163389	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8684	-		9220			
06	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	128 1 1 9	1601 2	Y	1	2 1	20		
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	151 1	1781 2	Y	-0-		20		
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	125 1	1471 2	Y	-0-		20		
09	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	111 1 1 9	1216 2	Y	1		21		
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	130 1 2 9	1566 2	Y	2	3 1	20		
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	161 1	1825 2	Y	-0-		20		

WHITE			WELL #: 6	RRCID -> 163741	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8692	-		9205			
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	134 1 13 9	1672 2	N	12	3 1	34		
07	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	105 1	1237 2	N	-0-		34		
08	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	138 1	1615 2	N	-0-		34		
09	1800 N	1410	-0-	-390	-0-	118 1	1292 2	N	-0-		34		
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	139 1 2 9	1685 2	N	2	3 1	33		
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	144 1	1633 2	N	-0-		33		

WHITE			WELL #: 7	RRCID -> 164391	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8712	-		9230			
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9	1194 2	Y	1	2 1	10		
07	1550 N	127	-0-	-1423	-0-	10 1	117 2	Y	-0-		10		
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136 1	1596 2	Y	-0-		10		
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	148 1 1 9	1614 2	Y	1		11		
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	118 1 2 9	1429 2	Y	2	3 1	10		
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	131 1	1486 2	Y	-0-		10		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	8685 X	2114	-0-	-6571	-0-	157 1	1955 2	N	2			4	1	27
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	2 9	2070 2	N	-0-					27
08	2728 X	2078	-0-	-650	-0-	175 1	1915 2	N	-0-					27
09	2640 X	2025	-0-	-615	-0-	163 1	1854 2	N	1					28
10	2542 X	1910	-0-	-632	-0-	170 1	1761 2	N	3		4	1		27
*11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	1 9	2029 2	N	-0-					27
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420					
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	567 2	N	1		1	1		53
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	1 9	556 2	N	-0-					53
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47 1	756 2	N	-0-					53
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	64 1	626 2	N	-0-					53
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57 1	670 2	N	1		1	1		53
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	55 1	792 2	N	-0-					53
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
06	4830 X	581	-0-	-4249	-0-	41 1	517 2	N	21		5	1		48
07	4216 X	3036	-0-	-1180	-0-	23 9	2799 2	N	-0-					48
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	237 1	4331 2	N	-0-					48
09	4260 X	2781	-0-	-1479	-0-	369 1	2546 2	N	2					50
10	4402 X	3575	-0-	-827	-0-	233 1	3254 2	N	47		6	1		91
*11	4560 X	3421	-0-	-1139	-0-	2 9	3125 2	N	18					109
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
06	3690 X	1233	-0-	-2457	-0-	91 1	1140 2	N	2		4	1		3
07	3968 X	3474	-0-	-494	-0-	2 9	3203 2	N	-0-					3
08	3751 X	1175	-0-	-2576	-0-	271 1	1083 2	N	-0-					3
09	3630 X	1569	-0-	-2061	-0-	92 1	1437 2	N	-0-					3
10	3472 X	1813	-0-	-1659	-0-	132 1	1672 2	N	3		3	1		3
*11	3360 X	2853	-0-	-507	-0-	138 1	2621 2	N	-0-					3
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253					
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	3 9	156 2	N	-0-					19
07	465 N	168	-0-	-297	-0-	12 1	156 2	N	-0-					19
08	465 X	396	-0-	-69	-0-	12 1	365 2	N	-0-					19
09	450 X	349	-0-	-101	-0-	31 1	319 2	N	1					20
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	29 1	195 2	N	-0-					20
*11	390 X	189	-0-	-201	-0-	1 9	174 2	N	-0-					20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	83 1	1033 2	Y	1	2 1	39
07	2077 X	1187	-0-	-890	-0-	93 1	1094 2	Y	-0-		39
08	2077 X	1553	-0-	-524	-0-	120 1	1411 2	Y	20		59
09	2010 X	952	-0-	-1058	-0-	22 9	80 1	Y	1		60
10	1178 X	998	-0-	-180	-0-	1 9	76 1	Y	1	2 1	59
*11	1500 X	1324	-0-	-176	-0-	1 9	107 1	Y	-0-		59

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200		
06	990 X	377	-0-	-613	-0-	28 1	348 2	Y	1	1 1	2
07	1023 X	234	-0-	-789	-0-	1 9	18 1	Y	-0-		2
08	1023 X	665	-0-	-358	-0-	52 1	613 2	Y	-0-		2
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	79 1	859 2	Y	-0-		2
10	930 X	929	-0-	-1	-0-	71 1	856 2	Y	2	2 1	2
*11	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	2 9	112 1	Y	-0-		2

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212		
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89 1	1116 2	N	-0-	2 1	45
07	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	78 1	922 2	N	-0-		45
08	1426 X	1056	-0-	-370	-0-	83 1	973 2	N	-0-		45
09	1380 X	999	-0-	-381	-0-	84 1	914 2	N	1		46
10	1426 X	1004	-0-	-422	-0-	1 9	76 1	N	3	2 1	47
*11	1200 X	696	-0-	-504	-0-	3 9	55 1	N	17		64

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762		
06	3420 X	3125	-0-	-295	-0-	232 1	2891 2	N	2	5 1	16
07	3534 X	1663	-0-	-1871	-0-	2 9	130 1	N	-0-		16
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	284 1	3338 2	N	-0-		16
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	264 1	2883 2	N	2		18
10	3441 X	3185	-0-	-256	-0-	2 9	243 1	N	4	6 1	16
*11	3510 X	2946	-0-	-564	-0-	4 9	239 1	N	-0-		16

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322		
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	159 1	1984 2	N	2	3 1	40
07	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	2 9	164 1	N	-0-		40
08	2077 N	1513	-0-	-564	-0-	119 1	1394 2	N	-0-		40
09	2160 N	1801	-0-	-359	-0-	151 1	1650 2	N	-0-		40
10	2108 N	1117	-0-	-991	-0-	85 1	1030 2	N	2	3 1	39
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	2 9	152 1	N	-0-		39

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2280 X	1751	-0-	-529	-0-	130	1	1620	2	N	1	3	1	38	
07	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	162	1	1913	2	N	-0-			38	
08	2728 X	1461	-0-	-1267	-0-	115	1	1346	2	N	-0-			38	
09	2640 X	1626	-0-	-1014	-0-	136	1	1489	2	N	1			39	
10	2077 X	1284	-0-	-793	-0-	98	1	1184	2	N	2	3	1	38	
*11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	N	-0-			38	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8786 - 9270	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	20	1	10	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			10	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	1			11	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			11	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	2	Y	1			12	
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1			13	
WILSON "V"		WELL #: 2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8852 - 10192			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	15	1	8	
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	Y	-0-			8	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	8	1	281	2	Y	1			9	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	1			10	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	2			12	
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	2			14	
WILSON "V"		WELL #: 3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290					
06	2340 X	2307	-0-	-33	-0-	62	1	2226	2	Y	17	142	1	1 8 77	
07	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	54	1	2048	2	Y	2			79	
08	2387 X	2302	-0-	-85	-0-	66	1	2225	2	Y	10			89	
09	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	54	1	2053	2	Y	5	1	8	93	
10	2387 X	2124	-0-	-263	-0-	53	1	2054	2	Y	15			108	
11	2310 X	2096	-0-	-214	-0-	51	1	2035	2	Y	9			117	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID -> 173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8734 - 9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-			10
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			10
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-			10
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	11 1	150 2	Y	-0-			10
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			10
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			10

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7150 - 9394	
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	77 1	1445 2	Y	-0-			28
07		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	82 1	1438 2	Y	-0-			28
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	Y	-0-			28
09		1530 N	898	-0-	-632	-0-	60 1	838 2	Y	-0-			28
10		1519 N	873	-0-	-646	-0-	74 1	799 2	Y	-0-			28
*11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	58 1	869 2	Y	2			30
							2 9						

BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-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	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

BRADLEY "A"				WELL #:	7-T	RRCID -> 179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499	
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	818 2	Y	-0-				-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53 1	924 2	Y	-0-				-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	79 1	999 2	Y	-0-				-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	84 1	1172 2	Y	-0-				-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	64 1	695 2	Y	-0-				-0-
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	76 1	1149 2	Y	-0-				-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842 - 9518		
06		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	58 1	1089 2	Y	-0-				13
07		1364 N	913	-0-	-451	-0-	49 1	864 2	Y	-0-				13
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	46 1	586 2	Y	-0-				13
09		1140 N	736	-0-	-404	-0-	49 1	687 2	Y	-0-				13
10		899 N	653	-0-	-246	-0-	55 1	598 2	Y	-0-				13
*11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	58 1	869 2	Y	-0-				13

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY				788997										
WILSON		WELL #:		14	RRCID ->	268537	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	6616 - 6739		
06		4830 N	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-				-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553 - 6696		
06		237385	20548	-0-	-216837	-0-	1516 1	18919 2	Y	103	215 1			102
07		7750	18708	-0-	10958	10958	1460 1	17247 2	Y	1				103
08		7750	15133	-0-	7383	18341	1188 1	13945 2	Y	-0-				103
09		29298 R	10957	-0-	-18341 B	-0-	910 1	9940 2	Y	97				200
10		22878 #	9500	-0-	-13378 B	-13378	717 1	8663 2	Y	109	211 1			98
*11		14542	8425	-0-	-6117 B	-19495	683 1	7742 2	Y	-0-				98

WHITE		WELL #:		12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 - 6614		
06		7500	9402	-0-	1902	12853	697 1	8695 2	N	9	18 1			14
07		7750	7335	-0-	-415	12438	573 1	6762 2	N	-0-				14
08		7750	5088	-0-	-2662	9776	399 1	4689 2	N	-0-				14
09		12180	491	-0-	-11689 B	-1913	41 1	449 2	N	1				15
10		12586	178	-0-	-12408 B	-14321	14 1	164 2	N	-0-	4 1			11
*11		5784	11	-0-	-5773 B	-20094	1 1	10 2	N	-0-				11

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1449	43	-0-	-1406	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
05	4991	2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
06	4830	2	-0-	-4828	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
07	4991	2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
08	4991	2	-0-	-4989	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
*09	3468	815	-0-	-2653 B	-2653	68	1	747	2	N	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	11271	-0-	11271 B	8618	854	1	10325	2	N	84	14 1 70
						92	9					
*11	PRTL PLG	11459	-0-	11459 B	20077	921	1	10447	2	N	83	153
						91	9					

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	6250	NO RPT	-0-	-6250	-0-					N	NO RPT	-0-
09	17499	NO RPT	-0-	-17499 B	-17499					N	NO RPT	-0-
10	18083	NO RPT	-0-	-18083 B	-35582					N	NO RPT	-0-
11	8309	NO RPT	-0-	-8309 B	-43891					N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY				788997								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	275263	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6061 - 6123
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	5000	NO RPT	-0-	-5000	-0-					N	NO RPT	-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY				788997								
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID ->	061386	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	4578 - 5882
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE				
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058288	COMPL. DATE	03/17/1974	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10850 - 11034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		10974 800 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #:	5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220						
06	1170 X		173	-0-	-997	-0-	9 1	164 2	Y	-0-						12
07	1926 X		1926	-0-	-0-	-0-	142 1	1772 2	Y	-0-	11	23 1				-0-
							12 9									
08	1127 N		1127	-0-	-0-	-0-	18 1	1109 2	Y	-0-						-0-
09	676 N		676	-0-	-0-	-0-	17 1	659 2	Y	-0-						-0-
10	1178 N		892	-0-	-286	-0-	20 1	872 2	Y	-0-						-0-
11	937 N		827	-0-	-110	-0-	22 1	805 2	Y	-0-						-0-

JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226						
06	240 N		41	-0-	-199	-0-	2 1	39 2	Y	-0-						17
07	385 N		385	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	Y	-0-	16	33 1				-0-
							18 9									
08	162 N		162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 2	Y	-0-						-0-
09	132 N		132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	Y	-0-						-0-
10	372 N		228	-0-	-144	-0-	5 1	223 2	Y	-0-						-0-
*11	203 N		203	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	Y	-0-						-0-

JACKSON		WELL #:	4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124						
06	4710 X		30	-0-	-4680	-0-	2 1	28 2	N	-0-						33
07	3719 X		3719	-0-	-0-	-0-	274 1	3409 2	N	-0-	33	66 1				-0-
							36 9									
08	3657 X		3657	-0-	-0-	-0-	60 1	3597 2	N	-0-						-0-
09	3120 X		2230	-0-	-890	-0-	58 1	2172 2	N	-0-						-0-
10	3379 X		2452	-0-	-927	-0-	56 1	2396 2	Y	-0-						-0-
11	2168 X		1914	-0-	-254	-0-	51 1	1863 2	Y	-0-						-0-

SM ENERGY COMPANY WHITE		WELL #:	788997 5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 - 6925						
06	1080 N		802	-0-	-278	-0-	59 1	742 2	Y	-0-	1	2 1				26
							1 9									
07	1023 N		911	-0-	-112	-0-	71 1	840 2	Y	-0-						26
08	1364 N		170	-0-	-1194	-0-	13 1	157 2	Y	-0-						26
09	810 N		-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-						26
10	899 N		-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-						26
*11	150 N		-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-						26

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	3	24
07	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	253	1	2984	2	Y	-0-	24
08	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	242	1	2842	2	Y	-0-	24
09	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	261	1	2853	2	Y	1	25
10	3348 X	2918	-0-	-430	-0-	223	1	2691	2	Y	4	23
*11	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	241	1	2738	2	Y	-0-	23

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904			
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
*10	T. A.	13068	-0-	13068	13068	995	1	12031	2	N	38	66
*11	25545 X	12477	-0-	-13068	-0-	1000	1	11339	2	N	125	44

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398			
06	2040 N	1443	-0-	-597	-0-	107	1	1334	2	Y	2	1
07	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	112	1	1318	2	Y	-0-	1
08	1674 N	1058	-0-	-616	-0-	83	1	975	2	Y	-0-	1
09	1440 N	17	-0-	-1423	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1
10	1426 N	2	-0-	-1424	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1
*11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139			
06	7320 X	4650	-0-	-2670	-0-	345	1	4301	2	N	4	66
07	4154 X	2476	-0-	-1678	-0-	193	1	2283	2	N	-0-	66
08	5270 X	24	-0-	-5246	-0-	2	1	22	2	N	-0-	66
09	5100 X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-	66
10	5270 X	1706	-0-	-3564	-0-	129	1	1560	2	N	15	77
*11	4650 X	1786	-0-	-2864	-0-	145	1	1641	2	N	-0-	77

SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1260 X	16	-0-	-1244	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		15
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1	1 8	15
08		3100 N	3545	-0-	445	445	278	1	3267	2	Y	-0-		15
09		2678 N	2233	-0-	-445	-0-	187	1	2045	2	Y	1		16
10		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	232	1	2809	2	Y	5	5 1	16
*11		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	211	1	2392	2	Y	-0-		16

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

06		3000 N	9380	-0-	6380	28229	695	1	8675	2	N	9	19 1	34
07		35754 X	7525	-0-	-28229	-0-	587	1	6938	2	N	-0-		34
08		15469 X	6860	-0-	-8609	-0-	538	1	6322	2	N	-0-		34
09		14970 X	5866	-0-	-9104	-0-	492	1	5371	2	N	3		37
10		12493 X	3778	-0-	-8715	-0-	288	1	3484	2	N	5	10 1	32
*11		9390 X	175	-0-	-9215	-0-	14	1	161	2	N	-0-		32

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

06		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	462	1	5764	2	N	5	10 1	21
07		6510 X	6299	-0-	-211	-0-	492	1	5807	2	N	-0-		21
08		6510 X	4864	-0-	-1646	-0-	382	1	4482	2	N	-0-		21
09		6300 X	5678	-0-	-622	-0-	476	1	5199	2	N	3		24
10		6448 X	5228	-0-	-1220	-0-	399	1	4821	2	N	7	11 1	20
*11		6240 X	4630	-0-	-1610	-0-	375	1	4255	2	N	-0-		20

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) SM ENERGY COMPANY WHITE		//CONT.// 10974 800 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6924 - 6930				
06	11536 X	3490	-0-	-8046	-0-	259	1	3228	2	N	3	6	1			2
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	264	1	3117	2	N	-0-					2
08	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	248	1	2916	2	N	-0-					2
09	3480 X	2826	-0-	-654	-0-	237	1	2588	2	N	1					3
10	3596 X	2719	-0-	-877	-0-	207	1	2506	2	N	5	6	1			2
*11	3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					2
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 9420			PERF. 7024 - 7044				
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	N	128	167	1			60
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	141	9	3841	2	N	-0-					60
08	T. A.	3466	-0-	3466	3466	258	1	3030	2	N	162	157	1			65
09	T. A.	545	-0-	545	4011	178	9	499	2	N	-0-					65
10	T. A.	2315	-0-	2315	6326	46	1	2134	2	N	4	4	1			65
*11	6326 X	-0-	-0-	-6326	-0-	177	1			N	-0-					65
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 7530			PERF. 6969 - 7084				
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	178	1	2222	2	N	2	4	1			35
07	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	187	1	2211	2	N	-0-					35
08	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	178	1	2087	2	N	-0-					35
09	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	182	1	1993	2	N	1					36
*10	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	172	1	2083	2	N	3	5	1			34
*11	2190 N	2102	-0-	-88	-0-	170	1	1932	2	N	-0-					34
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 7545			PERF. 7090 - 7114				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014																
WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9414			PERF. 6938 - 7086				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 8146			PERF. 6742 - 6812				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-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			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336														
CORBY		WELL #: 1		RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
MARSHALL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
07	10478 X	10213	-0-	-265	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	10509 X	10427	-0-	-82	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	10170 X	10091	-0-	-79	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*10	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
11	10140 X	9919	-0-	-221	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
DUBOIS		WELL #: 1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228								
06	6120 X	3471	-0-	-2649	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3327	-0-	-2098	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	2571	-0-	-1025	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	1819	-0-	-1661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	1959	-0-	-1637	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2056	-0-	-1424	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453								
06	21690 X	16663	-0-	-5027	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
07	22134 X	13404	-0-	-8730	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
09	16440 X	1992	-0-	-14448	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	22632 X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	16440 X	13990	-0-	-2450	-0-	13990	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CORBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454								
06	12660 X	3062	-0-	-9598	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	13082 X	5957	-0-	-7125	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	13082 X	7055	-0-	-6027	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	6081	-0-	-249	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*10	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	5064	-0-	-1776	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005											TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148 - 15320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		8640 X	6893	-0-	-1747	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
07		8432 X	8057	-0-	-375	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
08		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
09		8130 X	7686	-0-	-444	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
*10		8401 X	7904	-0-	-497	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
11		7800 X	6481	-0-	-1319	-0-	6481	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452		
06		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
07		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
08		12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2		N	-0-			-0-
09		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
*10		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2		N	-0-			-0-
*11		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354		
06		20940 X	15870	-0-	-5070	-0-	15870	2		N	-0-			-0-
07		21638 X	19153	-0-	-2485	-0-	19153	2		N	-0-			-0-
08		20274 X	19603	-0-	-671	-0-	19603	2		N	-0-			-0-
09		18330 X	17785	-0-	-545	-0-	17785	2		N	-0-			-0-
*10		19158 X	15606	-0-	-3552	-0-	15606	2		N	-0-			-0-
11		18960 X	16335	-0-	-2625	-0-	16335	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338		
06		29700 X	25395	-0-	-4305	-0-	25395	2		N	-0-			-0-
07		30690 X	30162	-0-	-528	-0-	30162	2		N	-0-			-0-
08		30845 X	29123	-0-	-1722	-0-	29123	2		N	-0-			-0-
09		29850 X	28798	-0-	-1052	-0-	28798	2		N	-0-			-0-
*10		30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2		N	-0-			-0-
11		29190 X	27305	-0-	-1885	-0-	27305	2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289		
06		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
07		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
08		8897 X	8532	-0-	-365	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
09		8610 X	8473	-0-	-137	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
10		8897 X	6418	-0-	-2479	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
11		8310 X	1906	-0-	-6404	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1656	-0-	1656	1656	1656	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	3544	-0-	3544	5200	3544	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024									
JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	21897	-0-	21897	21897	2		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	26428	-0-	26428	48325	2		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	16927	-0-	16927	65252	2		N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400		
06	13410 X	11943	-0-	-1467	-0-	11943	2	N	-0-	-0-
07	13919 X	12490	-0-	-1429	-0-	12490	2	N	-0-	-0-
08	12462 X	12107	-0-	-355	-0-	12107	2	N	-0-	-0-
09	12060 X	11755	-0-	-305	-0-	11754	2	1 9 N	1 8	-0-
10	12462 X	10755	-0-	-1707	-0-	10754	2	1 9 N	1 8	-0-
11	12060 X	10576	-0-	-1484	-0-	10576	2	N	-0-	-0-

BRANTON (RODESSA)		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478		
06	18390 X	16631	-0-	-1759	-0-	16327	2	304 9 N	276 372 1	277
07	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	18621	3	344 9 N	313 370 1	220
08	14725 X	7789	-0-	-6936	-0-	7628	3	161 9 N	146	366
09	14250 X	5458	-0-	-8792	-0-	5393	3	65 9 N	59	425
10	14725 X	12947	-0-	-1778	-0-	12772	3	175 9 N	159 186 1	398
*11	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	15819	3	218 9 N	198 195 1	401

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682		
06	4350 X	700	-0-	-3650	-0-	691	2	9 9 Y	8	98
07	4495 X	442	-0-	-4053	-0-	434	2	8 9 Y	7	105
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3201	2	57 9 Y	52	157
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3977	2	113 9 Y	103 190 1	70
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3125	2	69 9 Y	63	133
11	3150 X	2349	-0-	-801	-0-	2242	2	107 9 Y	97	230

CORBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433		
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19 9 Y	17 177 1	98
07	1395 N	341	-0-	-1054	-0-	332	2	9 9 Y	8	106
08	1550 N	576	-0-	-974	-0-	573	2	3 9 Y	3	109
09	1080 N	938	-0-	-142	-0-	930	2	8 9 Y	7	116
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11 9 Y	10	126
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	352	2	8 9 Y	7	133

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LEON		
KEATING ENERGY, INC.				453142									
PHELPS NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499	-	8507			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		66

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
RUSSELL "A"				WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654	-	10133			

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: ROBERTSON		
SDG OPERATING COMPANY, LLC				740176									
FOWLER, JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 174592	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7128	-	7138			

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710									
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190	-	14378			

06	5010 #	4741	-0-	-269	-0-	4741 3			N	-0-			-0-
07	5239 #	4645	-0-	-594	-0-	4645 3			N	-0-			-0-
08	5363	4283	-0-	-1080	-0-	4283 3			N	-0-			-0-
09	5190	4226	-0-	-964	-0-	4226 3			N	-0-			-0-
10	5363	3599	-0-	-1764	-0-	3599 3			N	-0-			-0-
11	4740 #	4456	-0-	-284	-0-	4456 3			N	-0-			-0-

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.				488235									
MELASKY, SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700	-	4870			

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO, SOUTH (B)												
AMERRIL ENERGY LLC												
HOPSON, W. T.												
13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON												
019786												
WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
07		2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
08		1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
09		1710 #	679	-0-	-1031	-0-	679 2		N	-0-		-0-
10		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
11		2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, O. K.												
WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190												
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)												
PRIME OPERATING COMPANY												
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2												
13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
677770												
WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200												
06		19600	9509	-0-	-10091	-0-	9450 2	59 9	N	54	162 1	89
07		10912 #	9669	-0-	-1243	-0-	9617 2	52 9	N	47		136
08		10912 #	9531	-0-	-1381	-0-	9510 2	21 9	N	19	1 8	154
09		10050 #	8995	-0-	-1055	-0-	8967 2	28 9	N	25	3 8	176
10		9982 #	9453	-0-	-529	-0-	9402 2	51 9	N	46		222
11		9510 #	9034	-0-	-476	-0-	9028 2	6 9	N	5		227

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)												
AMERRIL ENERGY LLC												
TAYLOR, O. K.												
13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
019786												
WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884												
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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												
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LETI GROUP INC												
JONES, A. -A-												
497850												
WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.// 13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LETT GROUP INC		//CONT.// 497850														
JONES, A., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 015403		COMPL. DATE 02/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	384	1	2844	2	N	-0-				-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	344	1	3450	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	378	1	2986	2	N	-0-				-0-
09	3660	X	2813	-0-	-847	-0-	333	1	2480	2	N	-0-				-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	390	1	3681	2	N	-0-				-0-
*11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	2	N	-0-				-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

BURLESON HILL (PETTIT)		//CONT.//		13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	279 2	Y	6	58 1		4
						7 9						
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		Y	-0-			4
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	327 2	Y	2			6
						2 9						
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	1 1	243 2	Y	-0-			6
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			6
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133 2		Y	-0-			6

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

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	3 1	464 2	Y	9	81 1		7
						10 9						
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		Y	-0-			7
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 1	533 2	Y	3			10
						3 9						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2 1	520 2	Y	-0-			10
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	Y	1	1 8		10
						1 9						
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			10

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329

06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2054	-0-	-550	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302 2		N	-0-			-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424

06	8790 X	6847	-0-	-1943	-0-	6847 2		Y	-0-			-0-
07	9083 X	7370	-0-	-1713	-0-	7370 2		Y	-0-			-0-
08	7502 X	6990	-0-	-512	-0-	6990 2		Y	-0-			-0-
09	7260 X	6299	-0-	-961	-0-	6299 2		Y	-0-			-0-
10	7502 X	6503	-0-	-999	-0-	6503 2		Y	-0-			-0-
11	7140 X	6054	-0-	-1086	-0-	6054 2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776

06	14760 X	12867	-0-	-1893	-0-	12867 2		Y	-0-			-0-
07	15252 X	12485	-0-	-2767	-0-	12485 2		Y	-0-			-0-
08	14477 X	12629	-0-	-1848	-0-	12629 2		Y	-0-			-0-
09	14010 X	12716	-0-	-1294	-0-	12716 2		Y	-0-			-0-
10	13950 X	13344	-0-	-606	-0-	13344 2		Y	-0-			-0-
*11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935 2		Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)
ORBIT EXPLORATION LLC
S. W. UNIVERSITY

14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
625548
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER (WOODBINE)
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE

14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
285305
WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME)
CLASSIC OPERATING CO. LLC
BEARDEN, MINNIE

14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
158288
WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CALVERT (COTTON VALLEY)
XTO ENERGY INC.
SKILES GAS UNIT NO. 2

14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
945936
WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	1704	-0-	-1806 B	-52362	1704	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3124	-0-	-503 B	-52362	3124	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	4036	-0-	1525 B	-50837	4036	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	3513	-0-	1083 B	-49754	3513	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	4741	-0-	2230 B	-47524	4741	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	4293	-0-	1863 B	-45661	4293	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE

WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2491	-0-	-119 B	-20875	2491	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2489	-0-	-177 B	-20875	2489	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	2491	-0-	-113 B	-20875	2491	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2257	-0-	-233 B	-20875	2257	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2303	-0-	-177 B	-20875	2303	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2173	-0-	-227 B	-20875	2173	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2

WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	4156	-0-	16 B	-10689	4156	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	5817	-0-	1601 B	-9088	5817	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	4505	-0-	630 B	-8458	4505	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	4217	-0-	467 B	-7991	4217	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3514	-0-	-361 B	-7991	3514	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2705	-0-	-1045 B	-7991	2705	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
07	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
08	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
10	527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
11	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-

WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380	
06	1410 X	551	-0-	-859 B	-352875	551 2	N	-0-			-0-
07	1054 X	537	-0-	-517 B	-352875	537 2	N	-0-			-0-
08	434 N	1201	-0-	767 B	-352108	1201 2	N	-0-			-0-
09	420 N	648	-0-	228 B	-351880	648 2	N	-0-			-0-
10	434 N	1010	-0-	576 B	-351304	1010 2	N	-0-			-0-
11	420 N	826	-0-	406 B	-350898	826 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556	
06	2730 X	2519	-0-	-211 B	-9466	2519 2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2657	-0-	-164 B	-9466	2657 2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2546	-0-	-89 B	-9466	2546 2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2558	-0-	38 B	-9428	2558 2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2730	-0-	64 B	-9364	2730 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2551	-0-	91 B	-9273	2551 2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230	
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2	N	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
*11	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2	N	-0-			-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11668 - 14410	
06	360 N	334	-0-	-26 B	-38239	334 2	N	-0-			-0-
07	434 N	725	-0-	291 B	-37948	725 2	N	-0-			-0-
08	496 N	588	-0-	92 B	-37856	588 2	N	-0-			-0-
09	330 N	451	-0-	121 B	-37735	451 2	N	-0-			-0-
10	558 N	527	-0-	-31 B	-37735	527 2	N	-0-			-0-
11	540 N	369	-0-	-171 B	-37735	369 2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253241		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 13658		PERF.10854 - 13486	
06	1830 N	1083	-0-	-747 B	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	890	-0-	-190 B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1163	-0-	-542 B	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	961	-0-	-209 B	-0-	961 2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096	
06	2730 X	2425	-0-	-305 B	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2509	-0-	-281 B	-0-	2509 2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2301	-0-	-272 B	-0-	2301 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2157	-0-	-273 B	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2141	-0-	-79 B	-0-	2141 2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263 - 11952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2220 N	2070	-0-	-150 B	-1185	2070 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	2204	-0-	96 B	-1089	2204 2	N	-0-		-0-
08		2201 N	2194	-0-	-7 B	-1089	2194 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	1866	-0-	-204 B	-1089	1866 2	N	-0-		-0-
10		2201 N	1901	-0-	-300 B	-1089	1901 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1992	-0-	-138 B	-1089	1992 2	N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354 - 12644
06		870 N	630	-0-	-240 B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
07		620 N	253	-0-	-367 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
*11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-		-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	255183	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11174 - 12910
06		2460 X	2178	-0-	-282 B	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2478	-0-	-64 B	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
08		2387 N	2367	-0-	-20 B	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
09		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
10		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
11		2280 N	1860	-0-	-420 B	-0-	1860 2	N	-0-		-0-

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552
06		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
08		2232 N	1693	-0-	-539 B	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1638	-0-	-282 B	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
10		2232 N	1376	-0-	-856 B	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
*11		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2	N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110
06		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223 2	N	-0-		-0-
07		6502 X	6502	-0-	-0- B	-0-	6502 2	N	-0-		-0-
08		6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	6299 2	N	-0-		-0-
09		5880 X	5470	-0-	-410 B	-0-	5470 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	4416	-0-	-1660 B	-0-	4416 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	5291	-0-	-589 B	-0-	5291 2	N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON		
ARBOL RESOURCES, INC.				028726							
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1784 - 1795
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)		15053 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
MARATHON OIL COMPANY		525380												
HULSEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)		15976 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990												
CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229413		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549						
06	30240 X	24515	-0-	-5725	-0-	468	1	24043	3	N	4			163
07	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	558	1	32262	3	N	28	1	8	190
08	32705 X	31113	-0-	-1592	-0-	540	1	30504	3	N	63	171	1	82
09	31650 X	28605	-0-	-3045	-0-	468	1	28037	3	N	91			173
10	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	558	1	34991	3	N	73	166	1	1 8 79
*11	34351 X	34351	-0-	-0-	-0-	540	1	33745	3	N	60			139

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
ALBRECHT, M.		809930												
ALBRECHT, M.		WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490						
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	2	N	-0-			112
07	1953 N	1670	-0-	-283	-0-	145	1	1525	2	N	-0-			112
08	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	126	1	1434	2	N	-0-			112
09	1890 N	679	-0-	-1211	-0-	53	1	626	2	N	-0-			112
10	1674 N	856	-0-	-818	-0-	72	1	784	2	N	-0-			112
*11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2489	2	N	-0-			112

ALBRECHT, M.		WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505						
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	27	1	297	2	N	-0-			64
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-			64
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-			64
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	N	-0-			64
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	43	1	463	2	N	-0-			64
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	29	1	302	2	N	-0-			64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
VERITAS ENERGY, LLC		884589												
MILLER-BALCOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135793		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
 CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-		308 2		7 9	Y	6			85
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	16 1		73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15 1		69
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-		272 2		6 9	Y	5			74
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		268 2		4 9	Y	4			78

 CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

06		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			Y	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			Y	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		26 2			Y	-0-			-0-

 CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

06		3000 N	-0-	-0-	-3000	11181					Y	23			73
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	8081					Y	18	72 1		19
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	4981					Y	23			42
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1981					Y	24	65 1		1
10		3100 N	1346	-0-	-1754	227		1318 2		28 9	Y	25			26
*11		1549 N	1322	-0-	-227	-0-		1299 2		23 9	Y	21			47

 XTO ENERGY INC. 945936
 EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

06		2220 X	1949	-0-	-271	-0-		81 1		1793 2	N	68			210
								75 9							
07		2294 N	2291	-0-	-3	-0-		96 1		2132 2	N	57			267
								63 9							
08		2697 N	2151	-0-	-546	-0-		91 1		2014 2	N	42	186 1		123
								46 9							
09		1950 N	1863	-0-	-87	-0-		78 1		1737 2	N	44			167
								48 9							
10		2294 N	2101	-0-	-193	-0-		88 1		1951 2	N	56			223
								62 9							
11		2070 N	1945	-0-	-125	-0-		80 1		1782 2	N	75	213 1		85
								83 9							

 SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

06		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		167 1		3714 2	N	130			227
								143 9							
07		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		145 1		3224 2	N	97	176 1		148
								107 9							
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		156 1		3456 2	N	113	189 1		72
								124 9							
09		3300 X	3118	-0-	-182	-0-		134 1		2984 2	N	-0-			72
10		3410 X	3200	-0-	-210	-0-		138 1		3062 2	N	-0-			72
11		3300 X	3076	-0-	-224	-0-		129 1		2859 2	N	80	34 1		118
								88 9							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)			//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228126	COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850	PERF.10483 - 10625			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	N	-0-			75
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			75
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			75
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			75
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	5	80 1		-0-
PILLANS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228231	COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703	PERF.10378 - 10465			
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	159 1	3540 2	N	96	183 1		128
						106 9						
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	161 1	3572 2	N	100			228
						110 9						
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	151 1	3348 2	N	89	182 1		135
						98 9						
09	3330 X	3077	-0-	-253	-0-	131 1	2910 2	N	33			168
						36 9						
10	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	143 1	3172 2	N	14			182
						15 9						
11	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	122 1	2719 2	N	85	35 1		232
						94 9						
KEMOTTE ACRES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228233	COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820	PERF.10451 - 10695			
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	59 1	1305 2	N	58			88
						64 9						
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	60 1	1328 2	N	54			142
						59 9						
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57 1	1262 2	N	53			195
						58 9						
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51 1	1123 2	N	45			240
						50 9						
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	53 1	1185 2	N	49	191 1		98
						54 9						
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	42 1	933 2	N	60	11 1		147
						66 9						
WHEELER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234747	COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777	PERF.10423 - 10620			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	N	-0-			30
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2	N	-0-			30
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	224	174 1		80
						246 9						
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-			80
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-			80
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	5 1	119 2	N	3	3 1		80
						3 9						
SCAMMEL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240381	COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875	PERF.10468 - 10611			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				120
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	2	N	2				187
						2	9								
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	N	36				223
						40	9								
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	40	183	1		80
						44	9								
09	1890 N	1750	-0-	-140	-0-	74	1	1635	2	N	37				117
						41	9								
10	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	76	1	1688	2	N	43				160
						47	9								
11	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	74	1	1635	2	N	67	19	1		208
						74	9								

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

06	630 N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-				137
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	2	N	-0-				137
08	682 N	451	-0-	-231	-0-	23	1	428	2	N	-0-				137
09	630 N	281	-0-	-349	-0-	18	1	263	2	N	-0-				137
10	620 N	234	-0-	-386	-0-	18	1	216	2	N	-0-				137
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-				137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	124	80	1		187
						136	9								
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	184	1	4088	2	N	102	182	1		107
						112	9								
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	192	1	4259	2	N	123				230
						135	9								
09	4050 X	3790	-0-	-260	-0-	159	1	3540	2	N	83	178	1		135
						91	9								
10	4185 X	4081	-0-	-104	-0-	171	1	3792	2	N	107				242
						118	9								
11	4050 X	3882	-0-	-168	-0-	162	1	3593	2	N	115	224	1		133
						127	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 VERITAS ENERGY, LLC 884589
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VERITAS ENERGY, LLC 884589
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	5			42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	8			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			54
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 2	3 9	N	3			57
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	160 2	1 9	N	1			58
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	N	1			59

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	2			62
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	12			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			84
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 2	4 9	N	4			88
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	238 2	1 9	N	1			89
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	222 2	1 9	N	1			90

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
 GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	442 N	259	-0-	-183	-0-	259 2		Y	-0-			11
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			11
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			11
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			11
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		Y	-0-			11
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2		Y	-0-			11

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	961 N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	720 N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
*05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*06	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	782	2	7247	5	N	-0-					-0-
*07	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	504	2	11609	5	N	-0-					-0-
*08	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	1142	2	10440	5	N	-0-					-0-
*09	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	2774	2	19183	5	N	-0-					-0-
*10	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	3660	2	28412	5	N	-0-					-0-
*11	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	6056	2	21654	5	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 -	10166				
06	660 X	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589 X	476	-0-	-113	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
08	589 X	449	-0-	-140	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
09	540 X	491	-0-	-49	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	558 X	472	-0-	-86	-0-	10	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480 X	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 -	10195				
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERVITA, LLC		WELL #:		844072	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 -	11235				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)		WELL #:		18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6750 -	6970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COIT (NACATOCH)			19367 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			230765									
MCDAVID, DAWN Q.			WELL #:	2	RRCID -> 066210	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1096	-	1103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG			WELL #:	1	RRCID -> 072366	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	867	PERF. 724	-	729	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDAVID			WELL #:	3	RRCID -> 092234	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1204	PERF. 1111	-	1116	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRUETT			WELL #:	2	RRCID -> 092882	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	1176	PERF. 1111	-	1114	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUTTLE			WELL #:	1	RRCID -> 096433	COMPL. DATE 11/27/1981	TOTAL DEPTH	1205	PERF. 1106	-	1110	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUNTER			WELL #:	2	RRCID -> 120651	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1174	-	1182	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-

GUNTER			WELL #:	5	RRCID -> 120652	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF. 1139	-	1149	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FALLS						
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765										
GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1178 - 1180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		25			Y	NO RPT			-0-
IPACT				425810						CNTY: FALLS				
KILPATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	133031	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	961	PERF.	893 - 896		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
DUKE GAS CORPORATION				230765										
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF.	421 - 425		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		30			Y	NO RPT			-0-
COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HENDRICKS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8064 - 8076		
06	1100	X	-0-	-0-	-1100		-0-			N	304	182	1	196
07	1550	X	-0-	-0-	-1550		-0-			N	229	355	1	68
08	1550	X	-0-	-0-	-1550		-0-			N	149			217
09	1500	X	214	-0-	-1286		-0-	214 2		N	-0-	156	1	61
10	1865	X	1865	-0-	-0-		-0-	1435 2	430 9	N	391	361	1	91
*11	1394	X	1394	-0-	-0-		-0-	1076 2	318 9	N	289	165	1	214
HODNETT		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	2294	X	1990	-0-	-304		-0-	1467 2	523 9	N	475	494	1	95
11	2220	X	2044	-0-	-176		-0-	1719 2	325 9	N	295	184	1	205
COMO (SMACKOVER)				19947 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
COKER, W. H., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	12428 - 12491		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696											
HOWLE		WELL #:		1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890 - 7912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-			-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N				-0-	
10	248 N		-0-	-0-	-248			N				-0-	
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N				-0-	

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624											
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018	
06	5934	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3	N	-0-			-0-	
07	5666	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3	N	-0-			-0-	
08	947	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-	
09	60		-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-	
10	62		-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-	
11	60	7	-0-	-53	-0-	7	3	N	-0-			-0-	

COTTON GIN (TRAVIS PEAK)		20974 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PHILLIPS ENERGY, INC.		663478											
ALDERMAN, J. ROGER		WELL #:		1		RRCID -> 162257		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 7378 - 7596	
06	630 N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	N	-0-	48	
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	2	N	-0-	48	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-	48	
09	360 N	106	-0-	-254	-0-	14	1	92	2	N	-0-	48	
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	21	1	74	2	N	-0-	48	
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	14	1	31	2	N	-0-	48	

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
PARKER, R.J.		WELL #:		1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532	
06	41870	11495	-0-	-30375	-0-	11495	3			N	-0-	-0-	
07	12214	10460	-0-	-1754	-0-	10460	3			N	-0-	-0-	
08	11408	9175	-0-	-2233	-0-	9175	3			N	-0-	-0-	
09	11040	7527	-0-	-3513	-0-	7527	3			N	-0-	-0-	
10	13320	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-	-0-	
11	11040	8482	-0-	-2558	-0-	8482	3			N	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
BLACK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354	
06	3870 X	3607	-0-	-263	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-	39	
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-	39	
08	4185 X	2801	-0-	-1384	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-	39	
09	4050 X	3529	-0-	-521	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-	39	
10	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-	39	
11	3600 X	3238	-0-	-362	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-	39	

BLACK "A"		WELL #:		2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494	
06	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-	78	
07	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-	78	
08	2883 X	1807	-0-	-1076	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-	78	
09	2430 X	2158	-0-	-272	-0-	21	1	2137	2	Y	-0-	78	
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-	78	
*11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-	78	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	29 1	2914 2	Y	-0-	72
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	31 1	3050 2	Y	-0-	72
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	31 1	3148 2	Y	-0-	72
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	32 1	3200 2	Y	-0-	72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	34 1	3374 2	Y	-0-	72
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	32 1	3239 2	Y	-0-	72

BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386			
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	31 1	3091 2	Y	-0-	-0-
07	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	34 1	3360 2	Y	-0-	-0-
08	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	33 1	3326 2	Y	-0-	-0-
09	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	19 1	1869 2	Y	-0-	-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	31 1	3074 2	Y	-0-	-0-
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	29 1	2929 2	Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720			
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-	17
07	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	42 1	4169 2	Y	-0-	17
08	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	37 1	3696 2	Y	-0-	17
09	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	36 1	3596 2	Y	-0-	17
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	38 1	3803 2	Y	-0-	17
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	35 1	3472 2	Y	-0-	17

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374			
06	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	19 1	1918 2	Y	-0-	-0-
07	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	18 1	1846 2	Y	-0-	-0-
08	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	10 1	961 2	Y	-0-	-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20 1	2008 2	Y	-0-	-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	21 1	2073 2	Y	-0-	-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21 1	2112 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634			
06	5910	X	4847	-0-	-1063	-0-	48 1	4799 2	Y	-0-	52
07	5983	X	5334	-0-	-649	-0-	53 1	5281 2	Y	-0-	52
08	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	51 1	5073 2	Y	-0-	52
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	49 1	4881 2	Y	-0-	52
10	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	48 1	4834 2	Y	-0-	52
11	5160	X	4617	-0-	-543	-0-	46 1	4571 2	Y	-0-	52

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
08	2 N		-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		2
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-	112
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-	112
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-	112
09	3870 X	3552	-0-	-318	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-	112
10	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-	112
11	3870 X	3528	-0-	-342	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-	112

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-	22
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	22	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	22	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-	22
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-	22

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126				
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-	92
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-	92
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-	92
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-	92
10	3627 X	2621	-0-	-1006	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-	92
11	3510 X	2286	-0-	-1224	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-	92

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558				
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-	12
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-	12
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	40	52
						44	9					
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	52
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	52
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		Y	-0-	52	

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458				
06	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-	18
07	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-	18
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-	18
09	2340 N	1975	-0-	-365	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-	18
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-	18
*11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-	18

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764				
06	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-	116
07	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	27	1	2685	2	Y	1	117
						1	9					
08	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-	117
09	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-	117
10	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-	117
11	2580 N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-	117

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3780 X	400	-0-	-3380	-0-	4	1	396	2	Y	-0-	59
07	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-	59
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-	59
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-	59
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	1	60
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-	60

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-	16
07	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-	16
08	4743 X	4660	-0-	-83	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-	16
09	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-	16
10	4898 X	2348	-0-	-2550	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-	16
11	4740 X	3373	-0-	-1367	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-	16

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682			
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-	20
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-	20
08	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-	20
09	2790 X	1169	-0-	-1621	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-	20
10	2511 X	461	-0-	-2050	-0-	5	1	456	2	Y	-0-	20
11	2430 X	541	-0-	-1889	-0-	5	1	536	2	Y	-0-	20

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387			
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-	19
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-	19
08	3100 N	3530	-0-	430	430	35	1	3495	2	Y	-0-	19
09	3763 X	3333	-0-	-430	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-	19
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-	19
*11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-	19

BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412			
06	2820 N	2750	-0-	-70	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-	58
07	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	58
08	2852 N	2803	-0-	-49	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-	58
09	2760 N	2690	-0-	-70	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-	58
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-	58
11	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-	58

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559			
06	2010 N	1327	-0-	-683	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-	3
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-	3
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-	3
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-	3
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-	3
*11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463	
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	10
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	10
08	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	10
09	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	27	1	2670	2	Y	10
10	3007 X	2723	-0-	-284	-0-	27	1	2696	2	Y	10
11	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	26	1	2576	2	Y	10

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771	
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2969	2	Y	30
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	3008	2	Y	30
08	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	29	1	2949	2	Y	30
09	3240 X	2856	-0-	-384	-0-	28	1	2828	2	Y	30
10	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	29	1	2894	2	Y	30
11	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	28	1	2765	2	Y	30

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-
08	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	13	1	1338	2	Y	-0-
09	1320 N	864	-0-	-456	-0-	9	1	855	2	Y	-0-
10	1395 N	868	-0-	-527	-0-	9	1	859	2	Y	-0-
11	1320 N	641	-0-	-679	-0-	6	1	635	2	Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
06	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	37	1	3666	2	Y	49
07	4526 X	4017	-0-	-509	-0-	40	1	3977	2	Y	49
08	4433 X	3420	-0-	-1013	-0-	34	1	3386	2	Y	49
09	4110 X	3672	-0-	-438	-0-	36	1	3636	2	Y	49
10	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	34	1	3434	2	Y	233
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	202	9				
						33	1	3314	2	Y	233

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	32 1	3155 2	Y	-0-		67
07	4340	X	1392	-0-	-2948	-0-	14 1	1378 2	Y	-0-		67
08	4216	X	627	-0-	-3589	-0-	6 1	621 2	Y	-0-		67
09	4080	X	1479	-0-	-2601	-0-	15 1	1464 2	Y	-0-		67
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	42 1	4195 2	Y	-0-		67
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	45 1	4477 2	Y	-0-		67

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394				
06	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	42 1	4237 2	Y	-0-		27
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	46 1	4580 2	Y	-0-		27
08	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	43 1	4327 2	Y	-0-		27
09	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	43 1	4276 2	Y	-0-		27
10	4619	X	4198	-0-	-421	-0-	42 1	4156 2	Y	-0-		27
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	41 1	4134 2	Y	-0-		27

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399				
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	34 1	3388 2	Y	95		100
							105 9					
07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	32 1	3169 2	Y	-0-		100
08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	34 1	3368 2	Y	-0-		100
09	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	32 1	3236 2	Y	-0-		100
10	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	33 1	3253 2	Y	-0-		100
*11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	32 1	3198 2	Y	-0-		100

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379				
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	17 1	1708 2	Y	-0-		3
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	18 1	1757 2	Y	-0-		3
08	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	16 1	1647 2	Y	-0-		3
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	16 1	1622 2	Y	-0-		3
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	16 1	1634 2	Y	-0-		3
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	16 1	1591 2	Y	-0-		3

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292				
06	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	22 1	2220 2	Y	-0-		18
07	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	24 1	2407 2	Y	-0-		18
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	23 1	2251 2	Y	-0-		18
09	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	18 1	1775 2	Y	-0-		18
10	2418	N	1788	-0-	-630	-0-	18 1	1770 2	Y	-0-		18
11	2190	N	1208	-0-	-982	-0-	12 1	1196 2	Y	-0-		18

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546				
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	41 1	4072 2	Y	-0-		130
07	4619	X	4181	-0-	-438	-0-	41 1	4140 2	Y	-0-		130
08	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	41 1	4067 2	Y	-0-		130
09	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	37 1	3675 2	Y	-0-		130
10	4309	X	3739	-0-	-570	-0-	37 1	3702 2	Y	-0-		130
11	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	35 1	3518 2	Y	-0-		130

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	43 1	4285 2	Y	-0-		12
07	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	44 1	4356 2	Y	-0-		12
08	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	43 1	4288 2	Y	-0-		12
09	4320 X	4028	-0-	-292	-0-	40 1	3988 2	Y	-0-		12
10	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	40 1	3993 2	Y	-0-		12
11	4320 X	3947	-0-	-373	-0-	39 1	3908 2	Y	-0-		12

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 1	862 2	N	-0-		-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	9 1	851 2	N	-0-		-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	9 1	938 2	N	-0-		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9 1	898 2	N	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	9 1	902 2	N	-0-		-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	9 1	949 2	N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
06	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-		17
07	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	40 1	4006 2	Y	-0-		17
08	4185 X	3972	-0-	-213	-0-	39 1	3933 2	Y	-0-		17
09	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	38 1	3772 2	Y	-0-		17
10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	39 1	3916 2	Y	-0-		17
11	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	37 1	3749 2	Y	-0-		17

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
06	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	12 1	1179 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	13 1	1252 2	Y	-0-		-0-
08	961 N	459	-0-	-502	-0-	5 1	454 2	Y	-0-		-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	17 1	1681 2	Y	-0-		-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	16 1	1633 2	Y	-0-		-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	16 1	1623 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
06	3510 X	3066	-0-	-444	-0-	30 1	3036 2	Y	-0-		23
07	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	32 1	3217 2	Y	-0-		23
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	39 1	3869 2	Y	-0-		23
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	36 1	3616 2	Y	-0-		23
10	3658 X	2950	-0-	-708	-0-	29 1	2921 2	Y	-0-		23
11	3540 X	3468	-0-	-72	-0-	34 1	3434 2	Y	-0-		23

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
06	3000 N	3340	-0-	340	1491	33 1	3307 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3069	-0-	-31	1460	30 1	3039 2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	2721	-0-	-1526	-0-	27 1	2694 2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	2425	-0-	-1685	-0-	24 1	2401 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	2770	-0-	-1477	-0-	27 1	2743 2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	2665	-0-	-665	-0-	26 1	2639 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
06	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	27 1	2719 2	Y	-0-		33
07	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	27 1	2731 2	Y	-0-		33
08	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	27 1	2720 2	Y	-0-		33
09	2760 N	2617	-0-	-143	-0-	26 1	2591 2	Y	-0-		33
10	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	27 1	2654 2	Y	-0-		33
11	2670 N	2574	-0-	-96	-0-	25 1	2549 2	Y	-0-		33

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3780 X	3305	-0-	-475	-0-	33 1	3272 2	Y	-0-	10
07	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	33 1	3319 2	Y	-0-	10
08	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	33 1	3284 2	Y	-0-	10
09	3510 X	3144	-0-	-366	-0-	31 1	3113 2	Y	-0-	10
10	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	31 1	3145 2	Y	-0-	10
11	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	30 1	3031 2	Y	-0-	10

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14 1	1399 2	Y	-0-	-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	14 1	1439 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	12 1	1164 2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	472	-0-	-938	-0-	5 1	467 2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	302	-0-	-1155	-0-	3 1	299 2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	352	-0-	-788	-0-	3 1	349 2	Y	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	51 2	N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	N	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	58 2	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
06	10170 X	9486	-0-	-684	-0-	94 1	9392 2	Y	-0-	-0-
07	9734 X	8629	-0-	-1105	-0-	85 1	8544 2	Y	-0-	-0-
08	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	102 1	10216 2	Y	-0-	-0-
09	9480 X	8935	-0-	-545	-0-	88 1	8847 2	Y	-0-	-0-
10	9796 X	9026	-0-	-770	-0-	89 1	8937 2	Y	-0-	-0-
11	9990 X	5850	-0-	-4140	-0-	58 1	5792 2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
06	480 N	220	-0-	-260	-0-	2 1	218 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	2 1	202 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	1 1	101 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	12 1	1219 2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
06	5190 X	5133	-0-	-57	-0-	51 1	5082 2	Y	-0-	-0-
07	5363 X	5250	-0-	-113	-0-	52 1	5198 2	Y	-0-	-0-
08	5208 X	5115	-0-	-93	-0-	51 1	5064 2	Y	-0-	-0-
09	5040 X	4947	-0-	-93	-0-	49 1	4898 2	Y	-0-	-0-
10	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	50 1	4985 2	Y	-0-	-0-
11	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	48 1	4846 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-	17
07	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-	17
08	3720 X	2859	-0-	-861	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-	17
09	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-	17
10	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-	17
11	3360 X	2339	-0-	-1021	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-	17

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251				
06	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-	18
07	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-	18
08	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-	18
09	3360 X	1843	-0-	-1517	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-	18
10	3472 X	2458	-0-	-1014	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-	18
11	3360 X	3225	-0-	-135	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-	18

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296				
06	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	136	1	13634	2	Y	-0-	-0-
07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	128	1	12836	2	Y	-0-	-0-
08	15686 X	12342	-0-	-3344	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-	-0-
09	15180 X	11586	-0-	-3594	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-	-0-
10	15686 X	11559	-0-	-4127	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-	-0-
*11	13770 X	11262	-0-	-2508	-0-	110	1	11027	2	Y	114	114

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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				
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-	-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	60	1	6023	2	Y	-0-	-0-
08	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-	-0-
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-	-0-
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-	-0-
11	6240 X	5744	-0-	-496	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188				
06	2820 X	2523	-0-	-297	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-	36
07	2914 X	2022	-0-	-892	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-	36
08	3100 N	3328	-0-	228	228	33	1	3295	2	Y	-0-	36
09	2672 N	2444	-0-	-228	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-	36
10	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	19	1	1913	2	Y	1	37
11	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-	37

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	990 N	385	-0-	-605	-0-	4 1	381 2	Y	-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	13 1	1260 2	Y	-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	22 1	2150 2	Y	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	13 1	1321 2	Y	-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	17 1	1744 2	Y	-0-
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13 1	1331 2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106	
06	1740 X	916	-0-	-824	-0-	9 1	907 2	Y	-0-
07	1364 X	871	-0-	-493	-0-	9 1	862 2	Y	-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8 1	804 2	Y	-0-
09	930 N	737	-0-	-193	-0-	7 1	730 2	Y	-0-
10	868 N	345	-0-	-523	-0-	3 1	342 2	Y	-0-
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	7 1	672 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662	
06	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	22 1	2210 2	Y	-0-
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	23 1	2299 2	Y	-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	23 1	2315 2	Y	-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	22 1	2233 2	Y	-0-
10	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	23 1	2272 2	Y	-0-
11	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	21 1	2128 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692	
06	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	29 1	2939 2	Y	-0-
07	3255 X	3153	-0-	-102	-0-	31 1	3122 2	Y	-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	31 1	3146 2	Y	-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	30 1	3004 2	Y	-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	31 1	3068 2	Y	-0-
*11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2994 2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 2	N	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	4 1	373 2	N	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3 1	312 2	N	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	N	-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	3 1	267 2	N	-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	3 1	259 2	N	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463	
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	29 1	2889 2	Y	-0-
07	2945 N	2239	-0-	-706	-0-	22 1	2217 2	Y	-0-
08	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	29 1	2886 2	Y	-0-
10	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	29 1	2874 2	Y	-0-
11	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	27 1	2670 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	8 1	834 2	Y	-0-		-0-
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	26 1	2599 2	Y	-0-		-0-
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	22 1	2183 2	Y	-0-		-0-
09	840 X	726	-0-	-114	-0-	7 1	719 2	Y	-0-		-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	32 1	3154 2	Y	-0-		-0-
*11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	33 1	3269 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555			
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	2 1	188 2	Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 2	Y	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	Y	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189 2	Y	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 2	Y	-0-		-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702			
06	2190 X	1914	-0-	-276	-0-	19 1	1895 2	Y	-0-		54
07	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	19 1	1919 2	Y	-0-		54
08	2418 X	1695	-0-	-723	-0-	17 1	1678 2	Y	-0-		54
09	2340 X	1048	-0-	-1292	-0-	10 1	1038 2	Y	-0-		54
10	2418 X	1429	-0-	-989	-0-	14 1	1415 2	Y	-0-		54
11	1920 X	1247	-0-	-673	-0-	12 1	1235 2	Y	-0-		54

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886			
06	2640 X	2276	-0-	-364	-0-	23 1	2253 2	Y	-0-		18
07	2480 X	2344	-0-	-136	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-		18
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	23 1	2298 2	Y	-0-		18
09	2280 N	2237	-0-	-43	-0-	22 1	2215 2	Y	-0-		18
10	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	22 1	2225 2	Y	-0-		18
*11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	28 1	2776 2	Y	-0-		18

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556			
06	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	34 1	3415 2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	34 1	3443 2	Y	-0-		-0-
08	3937 X	3366	-0-	-571	-0-	33 1	3333 2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3225	-0-	-375	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-		-0-
10	3658 X	3346	-0-	-312	-0-	33 1	3313 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	3118	-0-	-332	-0-	31 1	3087 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
06	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	29 1	2941 2	Y	-0-		1
07	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	29 1	2875 2	Y	-0-		1
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-		1
09	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	26 1	2618 2	Y	-0-		1
10	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	28 1	2841 2	Y	-0-		1
11	2970 X	2729	-0-	-241	-0-	27 1	2702 2	Y	-0-		1

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
06	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	27 1	2664 2	Y	-0-		27
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	28 1	2838 2	Y	-0-		27
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	29 1	2850 2	Y	-0-		27
09	3000 N	3039	-0-	39	39	30 1	3009 2	Y	-0-		27
10	3100 N	3303	-0-	203	242	33 1	3270 2	Y	-0-		27
*11	2961 N	2719	-0-	-242	-0-	27 1	2692 2	Y	-0-		27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	8820 X	8460	-0-	-360	-0-	84	1 8376	2 Y	-0-		-0-
07	9114 X	8472	-0-	-642	-0-	84	1 8388	2 Y	-0-		-0-
08	8804 X	8499	-0-	-305	-0-	84	1 8415	2 Y	-0-		-0-
09	8520 X	6924	-0-	-1596	-0-	69	1 6855	2 Y	-0-		-0-
10	8742 X	1906	-0-	-6836	-0-	19	1 1887	2 Y	-0-		-0-
11	8460 X	5616	-0-	-2844	-0-	56	1 5560	2 Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
06	3510 X	1406	-0-	-2104	-0-	14	1 1392	2 Y	-0-		28
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	26	1 2602	2 Y	-0-		28
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	25	1 2474	2 Y	-0-		28
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1 2887	2 Y	-0-		28
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	30	1 3023	2 Y	-0-		28
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	20	1 1954	2 Y	-0-		28

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
06	2700 N	2686	-0-	-14	-0-	27	1 2659	2 Y	-0-		53
07	2759 N	2753	-0-	-6	-0-	27	1 2726	2 Y	-0-		53
08	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	27	1 2678	2 Y	-0-		53
09	2700 N	2607	-0-	-93	-0-	26	1 2581	2 Y	-0-		53
10	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	27	1 2700	2 Y	-0-		53
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1 2617	2 Y	-0-		53

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
06	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	40	1 3987	2 Y	-0-		33
07	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	46	1 4586	2 Y	-0-		33
08	4898 X	4892	-0-	-6	-0-	48	1 4844	2 Y	-0-		33
09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1 5188	2 Y	-0-		33
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1 5137	2 Y	-0-		33
*11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1 4768	2 Y	-0-		33

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
06	3780 X	2788	-0-	-992	-0-	28	1 2760	2 Y	-0-		15
07	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	38	1 3829	2 Y	-0-		15
08	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	35	1 3492	2 Y	-0-		15
09	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	33	1 3265	2 Y	-0-		15
10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	34	1 3448	2 Y	-0-		15
11	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	33	1 3297	2 Y	-0-		15

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756			
06	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	25	1 2474	2 Y	-0-		1
07	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	31	1 3059	2 Y	-0-		1
08	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	30	1 2980	2 Y	-0-		1
09	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	29	1 2939	2 Y	-0-		1
10	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	30	1 3017	2 Y	-0-		1
11	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	26	1 2632	2 Y	-0-		1

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990			
06	4140 X	2734	-0-	-1406	-0-	27	1 2707	2 Y	-0-		-0-
07	4278 X	3829	-0-	-449	-0-	38	1 3791	2 Y	-0-		-0-
08	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	36	1 3586	2 Y	-0-		-0-
09	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	34	1 3389	2 Y	-0-		-0-
10	3844 X	3491	-0-	-353	-0-	35	1 3456	2 Y	-0-		-0-
11	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	33	1 3325	2 Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1980 X	790	-0-	-1190	-0-	8	1	782	2	Y	-0-				11
07	1426 X	55	-0-	-1371	-0-	1	1	54	2	Y	-0-				11
08	713 N	30	-0-	-683	-0-	30	2			Y	-0-				11
09	3000 N	3589	-0-	589	589	36	1	3553	2	Y	-0-				11
10	3100 N	4088	-0-	988	1577	40	1	4048	2	Y	-0-				11
*11	3000 N	3615	-0-	615	2192	36	1	3579	2	Y	-0-				11

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612					
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2374	2	Y	-0-				33
07	1829 X	1570	-0-	-259	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-				33
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-				33
09	2400 N	1434	-0-	-966	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-				33
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-				33
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-				33

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490					
06	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-				2
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-				2
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-				2
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-				2
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				2
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-				2

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959					
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	-0-				23
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	Y	-0-				23
08	744 N	181	-0-	-563	-0-	2	1	179	2	Y	-0-				23
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	4	1	366	2	Y	-0-				23
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	2	Y	-0-				23
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-				23

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779					
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	4	1	444	2	Y	-0-				27
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	3	1	267	2	Y	-0-				27
08	372 N	233	-0-	-139	-0-	2	1	231	2	Y	-0-				27
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	2	1	212	2	Y	-0-				27
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-				27
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-				27

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361					
06	4230 X	3772	-0-	-458	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-				-0-
07	4371 X	4303	-0-	-68	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-				-0-
08	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-				-0-
09	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-				-0-
10	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-				-0-
11	4170 X	3912	-0-	-258	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726					
06	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	12	1	1241	2	Y	-0-				-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-				-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-	8	1	787	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	3930 X	2870	-0-	-1060	-0-	28 1	2842 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	38 1	3814 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	38 1	3848 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3630 X	3591	-0-	-39	-0-	36 1	3555 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	32 1	3239 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3630 X	3132	-0-	-498	-0-	31 1	3101 2	Y	-0-		-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673				
06	2370 X	2291	-0-	-79	-0-	23 1	2268 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	23 1	2262 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	23 1	2273 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	22 1	2221 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	24 1	2380 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2220 N	1983	-0-	-237	-0-	20 1	1963 2	Y	-0-		-0-			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633				
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 1	330 2	N	-0-		-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	N	-0-		-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4 1	398 2	N	-0-		-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	356 2	N	-0-		-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	4 1	350 2	N	-0-		-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	3 1	320 2	N	-0-		-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826				
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	21 1	2115 2	Y	-0-		-0-			18
07	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	22 1	2156 2	Y	-0-		-0-			18
08	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	17 1	1663 2	Y	-0-		-0-			18
09	2130 N	1403	-0-	-727	-0-	14 1	1389 2	Y	-0-		-0-			18
10	2170 N	852	-0-	-1318	-0-	8 1	844 2	Y	-0-		-0-			18
*11	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	26 1	2635 2	Y	-0-		-0-			18

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024				
06	3840 X	3159	-0-	-681	-0-	31 1	3128 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	33 1	3283 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3844 X	2734	-0-	-1110	-0-	27 1	2707 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3720 X	1741	-0-	-1979	-0-	17 1	1724 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3565 X	3525	-0-	-40	-0-	35 1	3490 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	32 1	3215 2	Y	-0-		-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908				
06	2820 X	905	-0-	-1915	-0-	9 1	896 2	Y	-0-		-0-			11
07	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	9 1	906 2	Y	-0-		-0-			11
08	2480 X	25	-0-	-2455	-0-	25 2		Y	-0-		-0-			11
09	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	14 1	1364 2	Y	-0-		-0-			11
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	25 1	2507 2	Y	-0-		-0-			11
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	31 1	3082 2	Y	-0-		-0-			11

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756				
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21 1	2095 2	Y	-0-		-0-			7
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22 1	2193 2	Y	-0-		-0-			7
08	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	21 1	2094 2	Y	-0-		-0-			7
09	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	19 1	1864 2	Y	-0-		-0-			7
10	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	18 1	1828 2	Y	-0-		-0-			7
11	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	17 1	1736 2	Y	-0-		-0-			7

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	34 1	3379 2	Y	-0-		-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	35 1	3489 2	Y	-0-		-0-
08	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	35 1	3470 2	Y	-0-		-0-
09	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	33 1	3304 2	Y	-0-		-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	36 1	3567 2	Y	-0-		-0-
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	32 1	3216 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502				
06	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	31 1	3144 2	Y	-0-		-0-
07	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	33 1	3288 2	Y	-0-		-0-
08	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	32 1	3241 2	Y	-0-		-0-
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	32 1	3198 2	Y	-0-		-0-
10	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	33 1	3303 2	Y	-0-		-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	31 1	3084 2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138				
06	7410	X	4207	-0-	-3203	-0-	42 1	4164 2	Y	1		19
07	7657	X	2218	-0-	-5439	-0-	22 1	2196 2	Y	-0-		19
08	6696	X	711	-0-	-5985	-0-	7 1	704 2	Y	-0-		19
09	6150	X	742	-0-	-5408	-0-	7 1	735 2	Y	-0-		19
10	6355	X	78	-0-	-6277	-0-	1 1	77 2	Y	-0-		19
11	4200	X	948	-0-	-3252	-0-	9 1	939 2	Y	-0-		19

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835				
06	2250	X	1228	-0-	-1022	-0-	12 1	1216 2	N	-0-		154
07	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	8 1	809 2	N	-0-		154
08	2325	X	650	-0-	-1675	-0-	6 1	644 2	N	-0-		154
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	13 1	1316 2	N	-0-		154
10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	10 1	989 2	N	-0-		154
*11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	N	-0-		154

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524				
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	28 1	2760 2	Y	-0-		85
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	30 1	2969 2	Y	-0-		85
08	3100	N	3325	-0-	225	225	33 1	3292 2	Y	-0-		85
09	2973	N	2748	-0-	-225	-0-	27 1	2721 2	Y	-0-		85
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	28 1	2802 2	Y	-0-		85
*11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	27 1	2744 2	Y	-0-		85

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442				
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	9 1	860 2	Y	-0-		-0-
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	7 1	684 2	Y	-0-		-0-
08	1209	N	720	-0-	-489	-0-	7 1	713 2	Y	-0-		-0-
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	6 1	609 2	Y	-0-		-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8 1	827 2	Y	-0-		-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	6 1	623 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	39 1	3863 2	Y	9		22
07	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	10 9					
08	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	38 1	3794 2	Y	-0-		22
09	3930 X	3888	-0-	-42	-0-	40 1	3956 2	Y	-0-		22
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	38 1	3849 2	Y	1		23
11	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	1 9					
						40 1	4031 2	Y	-0-		23
						38 1	3792 2	Y	-0-		23

BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616		
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10 1	1019 2	Y	-0-		10
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8 1	804 2	Y	-0-		10
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	9 1	883 2	Y	-0-		10
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	10 1	997 2	Y	-0-		10
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	11 1	1085 2	Y	-0-		10
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	9 1	894 2	Y	-0-		10

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181		
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	85 1	8521 2	Y	-0-		2
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	93 1	9297 2	Y	-0-		2
08	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	98 1	9813 2	Y	-0-		2
09	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	95 1	9541 2	Y	-0-		2
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	102 1	10202 2	Y	-0-		2
11	9480 X	7400	-0-	-2080	-0-	73 1	7327 2	Y	-0-		2

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698		
06	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	42 1	4244 2	Y	-0-		6
07	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	42 1	4248 2	Y	-0-		6
08	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	43 1	4253 2	Y	-0-		6
09	4620 X	4220	-0-	-400	-0-	42 1	4178 2	Y	-0-		6
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	44 1	4370 2	Y	-0-		6
11	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	41 1	4108 2	Y	-0-		6

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305		
06	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	20 1	2019 2	Y	-0-		15
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	19 1	1897 2	Y	-0-		15
08	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	19 1	1858 2	Y	-0-		15
09	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	19 1	1935 2	Y	-0-		15
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	20 1	2044 2	Y	-0-		15
11	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	18 1	1791 2	Y	-0-		15

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
06	3030 X	2819	-0-	-211	-0-	28 1	2791 2	Y	-0-		25
07	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	29 1	2869 2	Y	-0-		25
08	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	27 1	2713 2	Y	-0-		25
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	27 1	2711 2	Y	-0-		25
10	2883 N	2713	-0-	-170	-0-	27 1	2686 2	Y	-0-		25
11	2640 N	2371	-0-	-269	-0-	23 1	2348 2	Y	-0-		25

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3720 X	3506	-0-	-214	-0-		35	1	3471	2	Y	-0-			49
07	3720 X	3635	-0-	-85	-0-		36	1	3599	2	Y	-0-			49
08	3720 X	3560	-0-	-160	-0-		35	1	3525	2	Y	-0-			49
09	3600 X	3377	-0-	-223	-0-		33	1	3344	2	Y	-0-			49
10	3627 X	3593	-0-	-34	-0-		36	1	3557	2	Y	-0-			49
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		35	1	3521	2	Y	-0-			49

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660							
06	4770 X	3175	-0-	-1595	-0-		31	1	3144	2	Y	-0-			44
07	4929 X	4890	-0-	-39	-0-		48	1	4842	2	Y	-0-			44
08	5735 X	4851	-0-	-884	-0-		48	1	4803	2	Y	-0-			44
09	4590 X	4342	-0-	-248	-0-		43	1	4299	2	Y	-0-			44
10	4898 X	4270	-0-	-628	-0-		42	1	4228	2	Y	-0-			44
11	4740 X	3728	-0-	-1012	-0-		37	1	3691	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181							
06	7770 X	7293	-0-	-477	-0-		72	1	7221	2	Y	-0-			13
07	8029 X	7923	-0-	-106	-0-		78	1	7845	2	Y	-0-			13
08	8773 X	7942	-0-	-831	-0-		79	1	7863	2	Y	-0-			13
09	8160 X	7461	-0-	-699	-0-		74	1	7387	2	Y	-0-			13
10	8091 X	7824	-0-	-267	-0-		77	1	7747	2	Y	-0-			13
11	7680 X	7380	-0-	-300	-0-		73	1	7307	2	Y	-0-			13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687							
06	1350 N	624	-0-	-726	-0-		6	1	618	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1031	-0-	-519	-0-		10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	979	-0-	-354	-0-		10	1	969	2	Y	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		12	1	1178	2	Y	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		11	1	1143	2	Y	-0-			-0-
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		15	1	1524	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234							
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		57	1	5669	2	Y	-0-			54
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		46	1	4595	2	Y	-0-			54
08	6417 X	3209	-0-	-3208	-0-		32	1	3177	2	Y	-0-			54
09	6210 X	4506	-0-	-1704	-0-		45	1	4461	2	Y	-0-			54
10	6169 X	3098	-0-	-3071	-0-		31	1	3067	2	Y	-0-			54
11	5730 X	2905	-0-	-2825	-0-		29	1	2876	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140							
06	2490 X	1601	-0-	-889	-0-		16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2034	-0-	-539	-0-		20	1	2014	2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	2511	-0-	-62	-0-		25	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	1241	-0-	-799	-0-		12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		27	1	2688	2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	553	-0-	-1877	-0-		5	1	548	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386							
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-		65	1	6455	2	Y	-0-			52
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-		62	1	6221	2	Y	-0-			52
08	7874 X	6011	-0-	-1863	-0-		60	1	5951	2	Y	-0-			52
09	7620 X	5687	-0-	-1933	-0-		56	1	5631	2	Y	-0-			52
10	7874 X	5634	-0-	-2240	-0-		56	1	5578	2	Y	-0-			52
11	6510 X	5413	-0-	-1097	-0-		54	1	5359	2	Y	-0-			52

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8310 X	7347	-0-	-963	-0-	73 1	7274 2	Y	-0-		28
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	78 1	7825 2	Y	-0-		28
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	81 1	8087 2	Y	-0-		28
09	7350 X	7264	-0-	-86	-0-	72 1	7192 2	Y	-0-		28
10	7874 X	7051	-0-	-823	-0-	70 1	6981 2	Y	-0-		28
11	7620 X	6980	-0-	-640	-0-	69 1	6911 2	Y	-0-		28

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9 1	925 2	Y	-0-		15
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11 1	1127 2	Y	-0-		15
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17 1	1653 2	Y	-0-		15
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	16 1	1554 2	Y	-0-		15
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	14 1	1431 2	Y	-0-		15
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14 1	1418 2	Y	-0-		15

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
06	8310 X	7672	-0-	-638	-0-	76 1	7596 2	Y	-0-		13
07	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	79 1	7902 2	Y	-0-		13
08	8463 X	7852	-0-	-611	-0-	78 1	7774 2	Y	-0-		13
09	8010 X	7499	-0-	-511	-0-	74 1	7425 2	Y	-0-		13
10	7967 X	7659	-0-	-308	-0-	76 1	7583 2	Y	-0-		13
11	7710 X	7296	-0-	-414	-0-	72 1	7224 2	Y	-0-		13

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
06	2130 N	1559	-0-	-571	-0-	15 1	1544 2	Y	-0-		2
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20 1	2024 2	Y	-0-		2
08	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	20 1	1995 2	Y	-0-		2
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	21 1	2087 2	Y	-0-		2
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	21 1	2081 2	Y	-0-		2
11	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	19 1	1896 2	Y	-0-		2

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	19 1	1863 2	Y	-0-		42
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	20 1	1978 2	Y	-0-		42
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21 1	2063 2	Y	-0-		42
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	20 1	2028 2	Y	-0-		42
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	21 1	2078 2	Y	-0-		42
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	20 1	1982 2	Y	-0-		42

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
06	3990 X	3009	-0-	-981	-0-	30 1	2979 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2992	-0-	-1131	-0-	30 1	2962 2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	2232	-0-	-1643	-0-	22 1	2210 2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	21 1	2140 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	2728	-0-	-713	-0-	27 1	2701 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	25 1	2474 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	38 1	3794 2	Y	-0-		15
07	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	38 1	3826 2	Y	-0-		15
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	40 1	3963 2	Y	-0-		15
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	38 1	3786 2	Y	-0-		15
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	39 1	3935 2	Y	-0-		15
*11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	37 1	3744 2	Y	2	2 8	15
						2 9					

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426			
06	4260 X	2554	-0-	-1706	-0-	25 1	2529 2	Y	-0-		24
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	44 1	4443 2	Y	-0-		24
08	4650 X	4312	-0-	-338	-0-	43 1	4269 2	Y	-0-		24
09	4500 X	4124	-0-	-376	-0-	41 1	4083 2	Y	-0-		24
10	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	42 1	4202 2	Y	-0-		24
11	4350 X	4035	-0-	-315	-0-	40 1	3995 2	Y	-0-		24

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202			
06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	53 1	5337 2	Y	-0-		7
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	57 1	5712 2	Y	-0-		7
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	57 1	5688 2	Y	-0-		7
09	5430 X	5056	-0-	-374	-0-	50 1	5006 2	Y	-0-		7
10	5766 X	5758	-0-	-8	-0-	57 1	5701 2	Y	-0-		7
*11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	57 1	5739 2	Y	-0-		7

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
06	761 X	-0-	-0-	-761	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
06	2130 N	1091	-0-	-1039	-0-	11 1	1080 2	Y	-0-		152
07	2201 N	1536	-0-	-665	-0-	15 1	1521 2	Y	-0-		152
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	24 1	2426 2	Y	-0-		152
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23 1	2333 2	Y	-0-		152
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	23 1	2266 2	Y	-0-		152
*11	2310 N	2024	-0-	-286	-0-	20 1	2004 2	Y	-0-		152

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 1	715 2	Y	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4 1	388 2	Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	65	-0-	-655	-0-	1 1	64 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	2	-0-	-401	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	115 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	4800 X	3539	-0-	-1261	-0-	35 1	3504 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	44 1	4399 2	Y	-0-		-0-
08	4433 X	4123	-0-	-310	-0-	41 1	4082 2	Y	-0-		-0-
09	4290 X	3955	-0-	-335	-0-	39 1	3916 2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	41 1	4135 2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	3853	-0-	-437	-0-	38 1	3815 2	Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 1	231 2	Y	-0-		2
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210 2	Y	-0-		2
08	372 X	258	-0-	-114	-0-	3 1	255 2	Y	-0-		2
09	360 X	204	-0-	-156	-0-	2 1	202 2	Y	-0-		2
10	372 X	157	-0-	-215	-0-	2 1	155 2	Y	-0-		2
11	240 X	88	-0-	-152	-0-	1 1	87 2	Y	-0-		2

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	33 1	3253 2	Y	-0-		40
07	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	29 1	2888 2	Y	-0-		40
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	34 1	3441 2	Y	-0-		40
09	3330 X	2069	-0-	-1261	-0-	20 1	2049 2	Y	-0-		40
10	3441 X	2240	-0-	-1201	-0-	22 1	2218 2	Y	-0-		40
*11	3360 X	2036	-0-	-1324	-0-	20 1	2016 2	Y	-0-		40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
06	5760 X	5338	-0-	-422	-0-	53 1	5285 2	Y	-0-		5
07	6045 X	5404	-0-	-641	-0-	54 1	5350 2	Y	-0-		5
08	6014 X	5169	-0-	-845	-0-	51 1	5118 2	Y	-0-		5
09	5820 X	5076	-0-	-744	-0-	50 1	5026 2	Y	-0-		5
10	5735 X	4460	-0-	-1275	-0-	44 1	4416 2	Y	-0-		5
11	5340 X	4749	-0-	-591	-0-	47 1	4702 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
06	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	66 1	6626 2	Y	-0-		-0-
07	6851 X	6371	-0-	-480	-0-	63 1	6308 2	Y	-0-		-0-
08	6851 X	6502	-0-	-349	-0-	64 1	6438 2	Y	-0-		-0-
09	6690 X	6221	-0-	-469	-0-	62 1	6159 2	Y	-0-		-0-
10	6913 X	5970	-0-	-943	-0-	59 1	5911 2	Y	-0-		-0-
11	6690 X	5822	-0-	-868	-0-	58 1	5764 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955			
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	50 1	4992 2	Y	-0-		12
07	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	48 1	4829 2	Y	-0-		12
08	4867 X	4661	-0-	-206	-0-	46 1	4615 2	Y	-0-		12
09	5040 X	4583	-0-	-457	-0-	45 1	4538 2	Y	-0-		12
10	5208 X	4066	-0-	-1142	-0-	40 1	4026 2	Y	-0-		12
11	5040 X	4117	-0-	-923	-0-	41 1	4076 2	Y	-0-		12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840			
06	7020 X	7008	-0-	-12	-0-	69 1	6939 2	Y	-0-		-0-
07	7254 X	6879	-0-	-375	-0-	68 1	6811 2	Y	-0-		-0-
08	7533 X	7513	-0-	-20	-0-	74 1	7439 2	Y	-0-		-0-
09	7290 X	7283	-0-	-7	-0-	72 1	7211 2	Y	-0-		-0-
10	7533 X	7320	-0-	-213	-0-	72 1	7248 2	Y	-0-		-0-
11	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	68 1	6791 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	47 1	4702	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	48 1	4781	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	47 1	4661	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	44 1	4407	2	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	48 1	4776	2	Y	-0-			-0-
*11	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	45 1	4488	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376					
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	8 1	779	2	Y	-0-			27
07	1488	N	364	-0-	-1124	-0-	4 1	360	2	Y	-0-			27
08	1178	N	378	-0-	-800	-0-	4 1	374	2	Y	-0-			27
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	5 1	537	2	Y	-0-			27
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5 1	546	2	Y	-0-			27
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18 1	1753	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560					
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	35 1	3461	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	37 1	3674	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	35 1	3494	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	33 1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	36 1	3570	2	Y	-0-			-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38 1	3777	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608					
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13 1	1280	2	Y	-0-			61
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13 1	1298	2	Y	-0-			61
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13 1	1325	2	Y	-0-			61
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15 1	1505	2	Y	-0-			61
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17 1	1740	2	Y	-0-			61
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16 1	1649	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320					
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	96 1	9610	2	Y	-0-			8
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	94 1	9401	2	Y	-0-			8
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	88 1	8754	2	Y	-0-			8
09	9720	X	8222	-0-	-1498	-0-	81 1	8141	2	Y	-0-			8
10	10044	X	3013	-0-	-7031	-0-	30 1	2983	2	Y	-0-			8
11	9720	X	2348	-0-	-7372	-0-	23 1	2325	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223					
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22 1	2205	2	Y	-0-			36
07	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	21 1	2075	2	Y	-0-			36
08	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	21 1	2139	2	Y	-0-			36
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	20 1	1975	2	Y	-0-			36
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	21 1	2113	2	Y	-0-			36
11	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	14 1	1433	2	Y	-0-			36

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555					
06	3870	X	2559	-0-	-1311	-0-	25 1	2534	2	Y	-0-			8
07	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	27 1	2736	2	Y	-0-			8
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	54 1	5382	2	Y	-0-			8
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	62 1	6177	2	Y	-0-			8
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	54 1	5394	2	Y	-0-			8
11	5250	X	2981	-0-	-2269	-0-	30 1	2951	2	Y	-0-			8

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	7920 X	7631	-0-	-289	-0-	76 1	7555 2	Y	-0-		85
07	8184 X	7571	-0-	-613	-0-	75 1	7496 2	Y	-0-		85
08	8091 X	7605	-0-	-486	-0-	75 1	7530 2	Y	-0-		85
09	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	78 1	7770 2	Y	-0-		85
10	7874 X	7537	-0-	-337	-0-	75 1	7462 2	Y	-0-		85
11	7620 X	6893	-0-	-727	-0-	68 1	6825 2	Y	-0-		85

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052			
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	9 1	877 2	Y	-0-		-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	8 1	768 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	7 1	666 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	6 1	640 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	647	-0-	-128	-0-	6 1	641 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	5 1	542 2	Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 1	260 2	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 1	335 2	N	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 1	334 2	N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 1	765 2	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7 1	671 2	N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	8 1	760 2	N	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	786 2	N	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7 1	713 2	N	-0-		-0-
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	6 1	590 2	N	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
06	2490 X	2156	-0-	-334	-0-	21 1	2135 2	Y	-0-		63
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	28 1	2774 2	Y	-0-		63
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	29 1	2859 2	Y	-0-		63
09	2640 X	2242	-0-	-398	-0-	22 1	2220 2	Y	-0-		63
10	2790 X	562	-0-	-2228	-0-	6 1	556 2	Y	-0-		63
11	2790 X	42	-0-	-2748	-0-	42 2		Y	-0-		63

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
06	5070 X	4160	-0-	-910	-0-	41 1	4119 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4608	-0-	-631	-0-	46 1	4562 2	N	-0-		-0-
08	5239 X	4875	-0-	-364	-0-	48 1	4827 2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4527	-0-	-3	-0-	45 1	4482 2	N	-0-		-0-
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	62 1	6240 2	N	-0-		-0-
*11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	57 1	5749 2	N	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1 3931 2	Y	-0-		-0-
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	40	1 3992 2	Y	-0-		-0-
08	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	35	1 3463 2	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3876	-0-	-84	-0-	38	1 3838 2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	37	1 3703 2	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3546	-0-	-414	-0-	35	1 3511 2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	7	1 733 2	Y	-0-		25
07	837 N	551	-0-	-286	-0-	5	1 546 2	Y	-0-		25
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1 564 2	Y	-0-		25
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	6	1 621 2	Y	-0-		25
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	1 559 2	Y	-0-		25
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1 647 2	Y	-0-		25

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	9	1 916 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	896	-0-	-127	-0-	9	1 887 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	9	1 876 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9	1 921 2	Y	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	10	1 977 2	Y	-0-		-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1 1021 2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
06	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	71	1 7067 2	Y	-0-		23
07	7750 X	7389	-0-	-361	-0-	73	1 7316 2	Y	-0-		23
08	7502 X	7319	-0-	-183	-0-	72	1 7247 2	Y	-0-		23
09	7140 X	5720	-0-	-1420	-0-	57	1 5663 2	Y	-0-		23
10	7378 X	6562	-0-	-816	-0-	65	1 6497 2	Y	-0-		23
11	7140 X	6661	-0-	-479	-0-	66	1 6595 2	Y	-0-		23

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
06	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	42	1 4208 2	Y	-0-		2
07	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	47	1 4710 2	Y	-0-		2
08	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	45	1 4465 2	Y	-0-		2
09	4500 X	4376	-0-	-124	-0-	43	1 4333 2	Y	-0-		2
10	4712 X	4500	-0-	-212	-0-	45	1 4455 2	Y	-0-		2
11	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	43	1 4259 2	Y	-0-		2

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	4830 X	4227	-0-	-603	-0-	42	1 4185 2	Y	-0-		-0-
07	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	42	1 4199 2	Y	-0-		-0-
08	4743 X	3587	-0-	-1156	-0-	36	1 3551 2	Y	-0-		-0-
09	4380 X	3264	-0-	-1116	-0-	32	1 3232 2	Y	-0-		-0-
10	4495 X	3486	-0-	-1009	-0-	35	1 3451 2	Y	-0-		-0-
11	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	32	1 3236 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	37 1	3726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	35 1	3530	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	37 1	3670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	34 1	3445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	36 1	3608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	36 1	3566	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13232 - 13321					
06	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	58 1	5763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	57 1	5726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	53 1	5265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	57 1	5730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6014	X	4147	-0-	-1867	-0-	41 1	4106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	46 1	4595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538					
06	3840	X	3135	-0-	-705	-0-	31 1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	43 1	4256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	40 1	3975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38 1	3843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40
10	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	39 1	3887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40
11	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	37 1	3660	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	40

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492					
06	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	52 1	5158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	53 1	5311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	50 1	5034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	51 1	5078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	48 1	4817	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	5220	X	5064	-0-	-156	-0-	50 1	5014	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124					
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	33 1	3310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	34 1	3389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	33 1	3253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	32 1	3249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	33 1	3344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	31 1	3086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418					
06	7980	X	7168	-0-	-812	-0-	71 1	7097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	66 1	6622	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	61 1	6086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7170	X	5685	-0-	-1485	-0-	56 1	5629	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7409	X	6239	-0-	-1170	-0-	62 1	6177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7170	X	6063	-0-	-1107	-0-	60 1	6003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421					
06	3930	X	2504	-0-	-1426	-0-	25 1	2479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72
07	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	36 1	3575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44 1	4444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72
09	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	39 1	3914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36 1	3617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	34 1	3390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	72

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	7 1	709 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	930 N	682	-0-	-248	-0-	7 1	675 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	7 1	676 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	7 1	662 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	2 1	242 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	660 N	298	-0-	-362	-0-	3 1	295 2	Y	-0-		-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931					
06	7500 X	7203	-0-	-297	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	7688 X	6792	-0-	-896	-0-	67 1	6725 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	7688 X	7471	-0-	-217	-0-	74 1	7397 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	76 1	7627 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	7440 X	7329	-0-	-111	-0-	73 1	7256 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	7230 X	6984	-0-	-246	-0-	69 1	6915 2	Y	-0-		-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825					
06	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	32 1	3213 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	33 1	3320 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	35 1	3471 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	33 1	3338 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	30 1	3049 2	Y	-0-		-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562					
06	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	32 1	3240 2	Y	-0-		-0-			33
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	33 1	3285 2	Y	-0-		-0-			33
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	33 1	3291 2	Y	-0-		-0-			33
09	3300 X	3060	-0-	-240	-0-	30 1	3030 2	Y	-0-		-0-			33
10	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	32 1	3175 2	Y	-0-		-0-			33
*11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	36 1	3597 2	Y	-0-		-0-			33

STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550					
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 1	681 2	Y	-0-		-0-			10
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	11 1	1122 2	Y	-0-		-0-			10
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	9 1	920 2	Y	-0-		-0-			10
09	690 N	532	-0-	-158	-0-	5 1	527 2	Y	-0-		-0-			10
10	1147 N	565	-0-	-582	-0-	6 1	559 2	Y	-0-		-0-			10
11	900 N	599	-0-	-301	-0-	6 1	593 2	Y	-0-		-0-			10

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680					
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	2 1	199 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	2 1	191 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	2 1	164 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	1 1	142 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384					
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-		-0-			28
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	82 1	8160 2	Y	-0-		-0-			28
08	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	79 1	7939 2	Y	-0-		-0-			28
09	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	76 1	7575 2	Y	-0-		-0-			28
10	7936 X	7896	-0-	-40	-0-	78 1	7818 2	Y	-0-		-0-			28
*11	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	81 1	8075 2	Y	-0-		-0-			28

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	22 1	2163 2	Y	-0-			13
07	2480 X	2096	-0-	-384	-0-	21 1	2075 2	Y	-0-			13
08	2263 N	2052	-0-	-211	-0-	20 1	2032 2	Y	-0-			13
09	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	19 1	1915 2	Y	-0-			13
10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	19 1	1931 2	Y	-0-			13
11	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	18 1	1792 2	Y	-0-			13

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258				
06	4230 X	3930	-0-	-300	-0-	39 1	3891 2	Y	-0-			13
07	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	40 1	4012 2	Y	-0-			13
08	4278 X	4113	-0-	-165	-0-	41 1	4072 2	Y	-0-			13
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	40 1	4013 2	Y	-0-			13
10	4092 X	4068	-0-	-24	-0-	40 1	4028 2	Y	-0-			13
11	3990 X	3895	-0-	-95	-0-	39 1	3856 2	Y	-0-			13

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	174 2	Y	-0-			5
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	1 1	74 2	Y	-0-			5
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028				
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	17 1	1691 2	Y	-0-			-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	16 1	1623 2	Y	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	16 1	1619 2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1537	-0-	-173	-0-	15 1	1522 2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	16 1	1589 2	Y	-0-			-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	18 1	1764 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402				
06	2280 X	2044	-0-	-236	-0-	20 1	2024 2	Y	-0-			-0-
07	2356 X	1966	-0-	-390	-0-	19 1	1947 2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	19 1	1919 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	19 1	1904 2	Y	-0-			-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	21 1	2105 2	Y	-0-			-0-
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20 1	2040 2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705				
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	15 1	1507 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	5 1	518 2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	21	-0-	-1498	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
09	1530 N	33	-0-	-1497	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10	527 N	63	-0-	-464	-0-	1 1	62 2	Y	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348				
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	51 1	5126 2	Y	-0-			145
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	52 1	5221 2	Y	-0-			145
08	5425 X	5253	-0-	-172	-0-	52 1	5201 2	Y	-0-			145
09	5190 X	5020	-0-	-170	-0-	50 1	4970 2	Y	-0-			145
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	53 1	5348 2	Y	-0-			145
11	5190 X	5147	-0-	-43	-0-	51 1	5096 2	Y	-0-			145

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	5520	X	3831	-0-	-1689	-0-	38 1	3793	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	55 1	5476	2	Y	-0-					7
08	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	54 1	5355	2	Y	-0-					7
09	5836	X	5336	-0-	-0-	-0-	58 1	5778	2	Y	-0-					7
10	5766	X	3928	-0-	-1838	-0-	39 1	3889	2	Y	-0-					7
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-				Y	-0-					7

MORRIS LAZY K		WELL #: 1		RRCID -> 189891		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564								
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120								
06	1950	X	506	-0-	-1444	-0-	5 1	501	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	20 1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	8 1	841	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	96	-0-	-2304	-0-	1 1	95	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	18 1	1843	2	N	-0-					-0-
*11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23 1	2275	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413								
06	8040	X	5701	-0-	-2339	-0-	56 1	5645	2	Y	-0-					20
07	8308	X	5783	-0-	-2525	-0-	57 1	5726	2	Y	-0-					20
08	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	56 1	5607	2	Y	-0-					20
09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	52 1	5181	2	Y	-0-					20
10	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	53 1	5289	2	Y	-0-					20
11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	52 1	5218	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375								
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	89 1	8879	2	Y	-0-					-0-
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	98 1	9777	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8592	-0-	-274	-0-	85 1	8507	2	Y	-0-					-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	86 1	8572	2	Y	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89 1	8888	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	82 1	8249	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748								
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	36 1	3583	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	37 1	3710	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	36 1	3584	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	35 1	3463	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	36 1	3587	2	Y	-0-					-0-
*11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	34 1	3398	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883								
06	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	26 1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	35 1	3490	2	Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32 1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	30 1	2997	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	30 1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2897	-0-	-523	-0-	29 1	2868	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3620	-0-	-1090	-0-	36 1	3584 2	N	-0-		5
07	4867 X	3573	-0-	-1294	-0-	35 1	3537 2	N	1	1 8	5
						1 9					
08	4247 X	3492	-0-	-755	-0-	35 1	3457 2	N	-0-		5
09	4050 X	3293	-0-	-757	-0-	33 1	3260 2	N	-0-		5
10	3751 X	2266	-0-	-1485	-0-	22 1	2244 2	N	-0-		5
*11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	67 1	6698 2	N	-0-		5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15 1	1463 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	14 1	1425 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	14 1	1374 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	15 1	1450 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	14 1	1401 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	13 1	1309 2	N	-0-		-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	76 1	7643 2	Y	-0-		12
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	73 1	7337 2	Y	-0-		12
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	69 1	6932 2	Y	-0-		12
09	7710 X	6482	-0-	-1228	-0-	64 1	6418 2	Y	-0-		12
10	7967 X	7702	-0-	-265	-0-	76 1	7626 2	Y	-0-		12
*11	7710 X	7265	-0-	-445	-0-	72 1	7193 2	Y	-0-		12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

06	3060 X	2642	-0-	-418	-0-	26 1	2616 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	28 1	2752 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	28 1	2808 2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	29 1	2936 2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	29 1	2882 2	Y	-0-		-0-
*11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	28 1	2798 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	33 1	3345 2	Y	-0-		28
07	3782 X	2874	-0-	-908	-0-	28 1	2846 2	Y	-0-		28
08	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	33 1	3321 2	Y	-0-		28
09	3900 X	2952	-0-	-948	-0-	29 1	2923 2	Y	-0-		28
10	4030 X	3247	-0-	-783	-0-	32 1	3215 2	Y	-0-		28
11	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	33 1	3261 2	Y	-0-		28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

06	3000 X	918	-0-	-2082	-0-	9 1	909 2	Y	-0-		117
07	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	23 1	2252 2	Y	-0-		117
08	4216 X	2716	-0-	-1500	-0-	27 1	2689 2	Y	-0-		117
09	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	27 1	2736 2	Y	-0-		117
10	4216 X	2879	-0-	-1337	-0-	29 1	2850 2	Y	-0-		117
11	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	16 1	1608 2	Y	-0-		117

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	15 1	1521 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	771	-0-	-469	-0-	8 1	763 2	Y	-0-		-0-
08	1240 X	920	-0-	-320	-0-	9 1	911 2	Y	-0-		-0-
09	1530 X	1236	-0-	-294	-0-	12 1	1224 2	Y	-0-		-0-
10	1581 X	1000	-0-	-581	-0-	10 1	990 2	Y	-0-		-0-
11	1530 X	356	-0-	-1174	-0-	4 1	352 2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230			
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19 1	1897 2	Y	-0-		5
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 1	1497 2	Y	-0-		5
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	18 1	1753 2	Y	-0-		5
09	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	17 1	1716 2	Y	-0-		5
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	20 1	1988 2	Y	-0-		5
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 1	1782 2	Y	-0-		5

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034			
06	8550 X	8319	-0-	-231	-0-	82 1	8237 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	8188	-0-	-182	-0-	81 1	8107 2	N	-0-		-0-
08	8370 X	7897	-0-	-473	-0-	78 1	7819 2	N	-0-		-0-
09	8310 X	7973	-0-	-337	-0-	79 1	7894 2	N	-0-		-0-
10	8587 X	7736	-0-	-851	-0-	77 1	7659 2	N	-0-		-0-
11	8310 X	7828	-0-	-482	-0-	78 1	7750 2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036			
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	26 1	2607 2	Y	-0-		5
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	29 1	2895 2	Y	-0-		5
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	28 1	2796 2	Y	-0-		5
09	2700 X	2560	-0-	-140	-0-	25 1	2535 2	Y	-0-		5
10	2914 X	2351	-0-	-563	-0-	23 1	2328 2	Y	-0-		5
11	2820 X	1951	-0-	-869	-0-	19 1	1932 2	Y	-0-		5

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9 1	890 2	Y	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6 1	572 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	758	-0-	-420	-0-	8 1	750 2	Y	-0-		-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	10 1	952 2	Y	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9 1	926 2	Y	-0-		-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	9 1	869 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
06	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	35 1	3453 2	Y	-0-		17
07	4402 X	3104	-0-	-1298	-0-	31 1	3073 2	Y	-0-		17
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	47 1	4717 2	Y	-0-		17
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40 1	4004 2	Y	-0-		17
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	40 1	4026 2	Y	-0-		17
11	4380 X	3753	-0-	-627	-0-	37 1	3716 2	Y	-0-		17

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
06	6630 X	6412	-0-	-218	-0-	63 1	6349 2	Y	-0-		27
07	6851 X	5852	-0-	-999	-0-	58 1	5794 2	Y	-0-		27
08	6758 X	6510	-0-	-248	-0-	64 1	6446 2	Y	-0-		27
09	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	60 1	6019 2	Y	-0-		27
10	6758 X	6376	-0-	-382	-0-	63 1	6313 2	Y	-0-		27
*11	6420 X	5905	-0-	-515	-0-	58 1	5847 2	Y	-0-		27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	29 1	2877 2	Y	-0-				18
07	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	29 1	2911 2	Y	-0-				18
08	3038 N	2985	-0-	-53	-0-	30 1	2955 2	Y	-0-				18
09	2910 N	2880	-0-	-30	-0-	29 1	2851 2	Y	-0-				18
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	29 1	2931 2	Y	-0-				18
11	2880 N	2817	-0-	-63	-0-	28 1	2789 2	Y	-0-				18

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312					
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	36 1	3588 2	Y	-0-				-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39 1	3895 2	Y	-0-				-0-
08	4247 X	3852	-0-	-395	-0-	38 1	3814 2	Y	-0-				-0-
09	4110 X	3550	-0-	-560	-0-	35 1	3515 2	Y	-0-				-0-
10	4030 X	3778	-0-	-252	-0-	37 1	3741 2	Y	-0-				-0-
11	3810 X	3485	-0-	-325	-0-	35 1	3450 2	Y	-0-				-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802					
06	3480 X	497	-0-	-2983	-0-	5 1	492 2	N	-0-				15
07	3596 X	1117	-0-	-2479	-0-	11 1	1106 2	N	-0-				15
08	1953 X	1397	-0-	-556	-0-	14 1	1383 2	N	-0-				15
09	1890 X	1008	-0-	-882	-0-	10 1	998 2	N	-0-				15
10	1953 X	1044	-0-	-909	-0-	10 1	1034 2	N	-0-				15
11	1350 X	1100	-0-	-250	-0-	11 1	1089 2	N	-0-				15

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508					
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	43 1	4276 2	Y	-0-				20
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46 1	4564 2	Y	-0-				20
08	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	46 1	4581 2	Y	-0-				20
09	4470 X	4403	-0-	-67	-0-	44 1	4359 2	Y	-0-				20
10	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	45 1	4471 2	Y	-0-				20
11	4470 X	4309	-0-	-161	-0-	43 1	4266 2	Y	-0-				20

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591					
06	2070 N	2055	-0-	-15	-0-	20 1	2035 2	Y	-0-				8
07	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	22 1	2165 2	Y	-0-				8
08	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	22 1	2195 2	Y	-0-				8
09	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	20 1	1975 2	Y	-0-				8
10	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	21 1	2077 2	Y	-0-				8
11	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	20 1	1974 2	Y	-0-				8

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370					
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	26 1	2554 2	Y	-0-				145
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	30 1	2985 2	Y	-0-				145
08	2635 X	1753	-0-	-882	-0-	17 1	1736 2	Y	-0-				145
09	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	22 1	2212 2	Y	-0-				145
10	3007 X	2214	-0-	-793	-0-	22 1	2192 2	Y	-0-				145
*11	2910 X	2138	-0-	-772	-0-	21 1	2117 2	Y	-0-				145

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544					
06	4200 X	3903	-0-	-297	-0-	39 1	3864 2	Y	-0-				-0-
07	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	42 1	4213 2	Y	-0-				-0-
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	43 1	4310 2	Y	-0-				-0-
09	4110 X	1346	-0-	-2764	-0-	13 1	1333 2	Y	-0-				-0-
10	4247 X	839	-0-	-3408	-0-	8 1	831 2	Y	-0-				-0-
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	9 1	919 2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
06	10560	X	10327	-0-	-233	-0-	102 1	10225 2	Y	-0-	-0-
07	11067	X	10134	-0-	-933	-0-	100 1	10034 2	Y	-0-	-0-
08	12059	X	9931	-0-	-2128	-0-	98 1	9833 2	Y	-0-	-0-
09	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	97 1	9677 2	Y	-0-	-0-
10	10664	X	9650	-0-	-1014	-0-	96 1	9554 2	Y	-0-	-0-
11	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	88 1	8783 2	Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
06	2040	N	1367	-0-	-673	-0-	14 1	1353 2	Y	-0-	10
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25 1	2496 2	Y	-0-	10
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	23 1	2284 2	Y	-0-	10
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19 1	1871 2	Y	-0-	10
10	2480	N	1655	-0-	-825	-0-	16 1	1639 2	Y	-0-	10
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	13 1	1318 2	Y	-0-	10

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	27 1	2652 2	Y	-0-	2
07	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	27 1	2650 2	Y	-0-	2
08	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	23 1	2290 2	Y	-0-	2
09	3600	X	2335	-0-	-1265	-0-	23 1	2312 2	Y	-0-	2
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31 1	3132 2	Y	-0-	2
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	33 1	3267 2	Y	-0-	2

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	24 1	2434 2	Y	-0-	5
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	25 1	2473 2	Y	-0-	5
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	25 1	2471 2	Y	-0-	5
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	24 1	2381 2	Y	-0-	5
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	25 1	2501 2	Y	-0-	5
11	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	24 1	2354 2	Y	-0-	5

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
06	2550	X	2379	-0-	-171	-0-	24 1	2355 2	Y	-0-	13
07	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	24 1	2380 2	Y	-0-	13
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24 1	2441 2	Y	-0-	13
09	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	22 1	2243 2	Y	-0-	13
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	24 1	2413 2	Y	-0-	13
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	23 1	2328 2	Y	-0-	13

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840			
06	3000	N	4533	-0-	1533	1533	45 1	4488 2	N	-0-	1
07	3100	N	2889	-0-	-211	1322	28 1	2833 2	N	25	26
							28 9				
08	3100	N	2637	-0-	-463	859	26 1	2611 2	N	-0-	26
09	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	24 1	2372 2	N	-0-	26
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	25 1	2476 2	N	-0-	26
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	26 1	2586 2	N	-0-	26

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	54 1	5433 2	Y	-0-		71
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	65 1	6505 2	Y	-0-		71
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	62 1	6210 2	Y	-0-		71
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	57 1	5723 2	Y	-0-		71
10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59 1	5916 2	Y	-0-		71
11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50 1	4982 2	Y	-0-		71

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287				
06	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	37 1	3735 2	Y	-0-		32
07	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	38 1	3756 2	Y	-0-		32
08	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	38 1	3759 2	Y	-0-		32
09	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	37 1	3655 2	Y	-0-		32
10	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	36 1	3611 2	Y	-0-		32
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	34 1	3387 2	Y	-0-		32

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	143 1	5101 2	Y	-0-		9
07	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	169 1	4520 2	Y	-0-		9
08	5363	X	5109	-0-	-254	-0-	150 1	4959 2	Y	-0-		9
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	149 1	4819 2	Y	-0-		9
10	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	151 1	4983 2	Y	-0-		9
11	5250	X	4935	-0-	-315	-0-	141 1	4794 2	Y	-0-		9

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
06	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	35 1	3529 2	Y	1		40
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	37 1	3652 2	Y	-0-		40
08	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	32 1	3236 2	Y	-0-		40
09	3570	X	1491	-0-	-2079	-0-	15 1	1476 2	Y	-0-		40
10	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	26 1	2557 2	Y	-0-		40
*11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38 1	3796 2	Y	-0-		40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709				
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1										
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	297 1	2195 2	N	2	2 8	-0-
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	221 1	2211 2	N	1	1 8	-0-
08	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	265 1	2092 2	N	-0-		-0-
09	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	287 1	2144 2	N	2	2 8	-0-
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	221 1	2082 2	N	-0-		-0-
11	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	194 1	2016 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545									
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3060 X	2884	-0-	-176	-0-	118 1	2765 2	Y	1	14 1	4	
07		3038 X	2186	-0-	-852	-0-	90 1	2096 2	Y	-0-		4	
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	142 1	3362 2	Y	3		7	
09		2880 X	2298	-0-	-582	-0-	93 1	2205 2	Y	-0-		7	
10		2976 X	1641	-0-	-1335	-0-	66 1	1575 2	Y	-0-		7	
11		3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	66 1	1604 2	Y	-0-	6 1	1	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268		
06		3090 X	1969	-0-	-1121	-0-	81 1	1887 2	Y	1	20 1	5	
07		3224 X	2514	-0-	-710	-0-	103 1	2411 2	Y	-0-		5	
08		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	102 1	2419 2	Y	2		7	
09		2340 X	1864	-0-	-476	-0-	75 1	1789 2	Y	-0-		7	
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	117 1	2793 2	Y	-0-		7	
11		2340 X	1075	-0-	-1265	-0-	42 1	1033 2	Y	-0-	6 1	1	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 4	RRCID -> 175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11967	- 12199		
06		1140 X	130	-0-	-1010	-0-	5 1	125 2	Y	-0-	4 1	1	
07		775 X	75	-0-	-700	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		1	
08		78 X	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-		1	
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 2	Y	-0-		1	
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	49 1	1186 2	Y	-0-		1	
*11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	93 1	2277 2	Y	-0-	1 1	-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11926	- 12212		
06		3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	91 1	2127 2	Y	-0-	21 1	5	
07		3069 X	2588	-0-	-481	-0-	106 1	2482 2	Y	-0-		5	
08		3069 X	2708	-0-	-361	-0-	110 1	2591 2	Y	6		11	
09		2970 X	2413	-0-	-557	-0-	97 1	2310 2	Y	5		16	
10		2821 X	2652	-0-	-169	-0-	106 1	2537 2	Y	8		24	
*11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	108 1	2624 2	Y	-0-	22 1	2	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11964	- 12236		
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	110 1	2574 2	Y	-0-		-0-	
07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	117 1	2729 2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	3124	-0-	24	24	127 1	2997 2	Y	-0-		-0-	
09		2327 N	2303	-0-	-24	-0-	93 1	2210 2	Y	-0-		-0-	
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	122 1	2929 2	Y	-0-		-0-	
*11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	110 1	2682 2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2550 X	2291	-0-	-259	-0-	94 1 1 9	2196 2	Y	1	18 1		6
07	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	95 1	2217 2	Y	-0-			6
08	2418 N	1652	-0-	-766	-0-	67 1 3 9	1582 2	Y	3			9
09	2280 N	1853	-0-	-427	-0-	74 1 7 9	1772 2	Y	6			15
10	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	86 1 13 9	2072 2	Y	12			27
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	74 1 22 9	1810 2	Y	20	25 1		22
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL DEPTH 12438	PERF.11970 - 12228					
06	1380 X	544	-0-	-836	-0-	22 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	1054 X	372	-0-	-682	-0-	15 1	357 2	Y	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	399 2	Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	Y	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 1	474 2	Y	-0-			-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	390 2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11998 - 12260					
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1438 2	Y	1	17 1		5
07	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	51 1	1197 2	Y	-0-			5
08	2108 N	631	-0-	-1477	-0-	26 1	605 2	Y	-0-			5
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	85 1	2022 2	Y	-0-			5
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	97 1	2326 2	Y	-0-			5
*11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	2043 2	Y	1	4 1		-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11992 - 12216					
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9	2236 2	Y	1	19 1		5
07	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	91 1	2125 2	Y	-0-			5
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	88 1 7 9	2081 2	Y	6			11
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	84 1 7 9	2008 2	Y	6			17
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	83 1 13 9	1988 2	Y	12			29
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	79 1 34 9	1919 2	Y	31	26 1		34
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11971 - 12212					
06	3600 X	3354	-0-	-246	-0-	137 1 2 9	3215 2	Y	2	21 1		6
07	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	136 1	3170 2	Y	-0-			6
08	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	134 1 6 9	3181 2	Y	5			11
09	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	130 1 7 9	3104 2	Y	6			17
10	3472 X	3299	-0-	-173	-0-	132 1 13 9	3154 2	Y	12			29
11	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	122 1 35 9	2962 2	Y	32	27 1		34

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4620 X	3770	-0-	-850	-0-	154	1	3616	2	Y	-0-	-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4409	2	Y	-0-	-0-
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	231	1	5463	2	Y	-0-	-0-
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	217	1	5159	2	Y	-0-	-0-
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	203	1	4862	2	Y	-0-	-0-
*11	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	193	1	4707	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936		
06	4860 X	4637	-0-	-223	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-	-0-
07	5022 X	4887	-0-	-135	-0-	200	1	4687	2	Y	-0-	-0-
08	4960 X	4894	-0-	-66	-0-	198	1	4696	2	Y	-0-	-0-
09	4800 X	4776	-0-	-24	-0-	192	1	4584	2	Y	-0-	-0-
10	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	188	1	4507	2	Y	-0-	-0-
11	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	182	1	4426	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273		
06	2190 X	1267	-0-	-923	-0-	52	1	1215	2	N	-0-	-0-
07	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	51	1	1200	2	N	-0-	-0-
08	2294 X	1022	-0-	-1272	-0-	41	1	981	2	N	-0-	-0-
09	2220 X	971	-0-	-1249	-0-	39	1	932	2	N	-0-	-0-
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2294	2	N	-0-	-0-
*11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896		
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	2	N	-0-	-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	124	1	2896	2	N	-0-	-0-
08	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	73	1	1730	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	1417	-0-	-1583	-0-	57	1	1360	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2395	-0-	-705	-0-	96	1	2299	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	746	-0-	-2254	-0-	29	1	717	2	N	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915		
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	231	1	5396	2	Y	-0-	-0-
07	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	244	1	5703	2	Y	-0-	-0-
08	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	231	1	5473	2	Y	-0-	-0-
09	6330 X	5201	-0-	-1129	-0-	210	1	4991	2	Y	-0-	-0-
10	6541 X	5500	-0-	-1041	-0-	220	1	5280	2	Y	-0-	-0-
11	5760 X	5345	-0-	-415	-0-	211	1	5134	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150		
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	45	1	1043	2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	44	1	1030	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	927	-0-	-158	-0-	37	1	890	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	900	-0-	-150	-0-	35	1	865	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210		
06	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	114	1	2663	2	Y	-0-	-0-
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2732	2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	113	1	2674	2	Y	-0-	-0-
09	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2536	2	Y	-0-	-0-
10	2852 N	2682	-0-	-170	-0-	107	1	2575	2	Y	-0-	-0-
11	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. WILBURN		//CONT.// //CONT.//	24478 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12154	-	12922							
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	103	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3162	2	Y	-0-					-0-
08	2666 X	2009	-0-	-657	-0-	81	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	3026	2	Y	-0-					-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	144	1	3458	2	Y	-0-					-0-
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	126	1	3062	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12007	-	12936							
06	4893 X	3456	-0-	-1437	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	3452	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2913	-0-	-477	-0-	117	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	145	1	3479	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2752	-0-	-638	-0-	108	1	2644	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 12420	PERF.12043	-	12308							
06	2730 X	1947	-0-	-783	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	146	1	3411	2	Y	-0-					-0-
08	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	70	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	138	1	3291	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	130	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2989	-0-	-461	-0-	118	1	2871	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12408	PERF.11944	-	12240							
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	2	Y	1	20	1			6
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2020	2	Y	-0-					6
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	Y	5					11
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	6					17
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	12					29
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	40	27	1			42
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 202989	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12143	-	12884							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 13180	PERF.12154	-	12285							
06	3300 X	2151	-0-	-1149	-0-	88	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	126	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-					-0-
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	126	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	125	1	2983	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	128	1	2993	2	Y	-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1709	2	Y	-0-
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	157	1	3736	2	Y	-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	176	1	4210	2	Y	-0-
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
06	3150 X	1321	-0-	-1829	-0-	54	1	1267	2	N	37
07	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	129	1	3021	2	N	37
08	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	124	1	2925	2	N	37
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	124	1	2948	2	N	37
10	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	123	1	2945	2	N	37
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	114	1	2769	2	N	37

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	25	1	587	2	Y	-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	Y	-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	25	1	596	2	Y	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	Y	-0-
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	2	Y	-0-
09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	63	1	1491	2	Y	-0-
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	64	1	1521	2	Y	-0-
11	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
06	2970 X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	146
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	146
08	2480 X	2469	-0-	-11	-0-	100	1	2369	2	N	146
09	2400 X	2263	-0-	-137	-0-	91	1	2172	2	N	146
10	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	83	1	1987	2	N	146
11	2460 X	2396	-0-	-64	-0-	94	1	2302	2	N	146

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
06	3450 X	3183	-0-	-267	-0-	131	1	3052	2	Y	5
07	3348 X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	5
08	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	134	1	3170	2	Y	10
09	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	123	1	2920	2	Y	16
10	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	125	1	3002	2	Y	28
11	3210 X	2945	-0-	-265	-0-	115	1	2795	2	Y	34
						35	9				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	143 1	3343 2	N	-0-
07	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	150 1	3508 2	N	-0-
08	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	147 1	3487 2	N	-0-
09	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	138 1	3296 2	N	-0-
10	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	144 1	3458 2	N	-0-
11	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	129 1	3145 2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286	
06	3810 X	3500	-0-	-310	-0-	144 1	3356 2	N	38
07	3813 X	3628	-0-	-185	-0-	149 1	3479 2	N	38
08	3813 X	3448	-0-	-365	-0-	140 1	3308 2	N	38
09	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	145 1	3466 2	N	38
10	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	132 1	3152 2	N	38
*11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	141 1	3443 2	N	38

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	326 1	7615 2	N	-0-
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	309 1	7317 2	N	-0-
09	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	245 1	5822 2	N	-0-
10	7347 X	4822	-0-	-2525	-0-	193 1	4629 2	N	-0-
11	7110 X	4415	-0-	-2695	-0-	174 1	4241 2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295	
06	3150 X	1211	-0-	-1939	-0-	50 1	1161 2	N	20
07	3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	62 1	1448 2	N	20
08	3813 X	1363	-0-	-2450	-0-	55 1	1308 2	N	20
09	3690 X	1149	-0-	-2541	-0-	46 1	1103 2	N	20
10	1705 X	1229	-0-	-476	-0-	49 1	1180 2	N	20
11	1470 X	1084	-0-	-386	-0-	43 1	1041 2	N	20

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314	
06	3450 X	1895	-0-	-1555	-0-	78 1	1817 2	N	27
07	3348 X	2588	-0-	-760	-0-	106 1	2482 2	N	27
08	3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	106 1	2521 2	N	27
09	3690 X	2557	-0-	-1133	-0-	103 1	2454 2	N	27
10	3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	108 1	2580 2	N	27
*11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	103 1	2512 2	N	27

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296	
06	4560 X	4212	-0-	-348	-0-	173 1	4039 2	N	-0-
07	4650 X	4413	-0-	-237	-0-	181 1	4232 2	N	-0-
08	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	181 1	4287 2	N	-0-
09	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	173 1	4125 2	N	-0-
10	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	177 1	4236 2	N	-0-
11	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	167 1	4072 2	N	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313	
06	2070 X	1677	-0-	-393	-0-	69 1	1608 2	N	37
07	1922 X	1865	-0-	-57	-0-	76 1	1789 2	N	37
08	1922 X	1885	-0-	-37	-0-	76 1	1809 2	N	37
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	71 1	1690 2	N	37
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	162 1	3883 2	N	37
*11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	168 1	4100 2	N	37

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		21	RRCID ->	229720	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11992 - 12261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	1700	-0-	-2290	-0-	70	1	1630	2	N	-0-		-0-
07	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	84	1	1971	2	N	-0-		-0-
08	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	77	1	1813	2	N	-0-		-0-
09	2340	X	1413	-0-	-927	-0-	57	1	1356	2	N	-0-		-0-
10	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	76	1	1829	2	N	-0-		-0-
11	1980	X	1861	-0-	-119	-0-	73	1	1788	2	N	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		23	RRCID ->	230092	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	1996 - 12324		
06	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	60	1	1398	2	N	-0-		-0-
07	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	54	1	1262	2	N	-0-		-0-
08	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	62	1	1463	2	N	-0-		-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2279	2	N	-0-		-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	149	1	3575	2	N	-0-		-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	137	1	3337	2	N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12160 - 12953		
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	188	1	4411	2	N	-0-		-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	2	N	-0-		-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	-0-		-0-
09	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	183	1	4354	2	N	-0-		-0-
10	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	184	1	4395	2	N	-0-		-0-
11	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	173	1	4223	2	N	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	11982 - 12302		
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-		-0-
07	1612	N	985	-0-	-627	-0-	40	1	945	2	Y	-0-		-0-
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	2	Y	-0-		-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-		-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-		-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID ->	233451	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	11576 - 11810		
06	810	X	744	-0-	-66	-0-	30	1	714	2	N	-0-		27
07	899	X	766	-0-	-133	-0-	31	1	735	2	N	-0-		27
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	803	2	N	-0-		27
09	870	X	757	-0-	-113	-0-	30	1	727	2	N	-0-		27
10	837	X	807	-0-	-30	-0-	32	1	775	2	N	-0-		27
11	810	X	724	-0-	-86	-0-	29	1	695	2	N	-0-		27

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		24	RRCID ->	233586	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12054 - 12344		
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	253	1	5924	2	N	-0-		-0-
07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	264	1	6159	2	N	-0-		-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	259	1	6125	2	N	-0-		-0-
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	2	N	-0-		-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	249	1	5976	2	N	-0-		-0-
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	246	1	6009	2	N	-0-		-0-

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #:		20	RRCID ->	234743	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12022 - 12298		
06	2880	X	2482	-0-	-398	-0-	101	1	2381	2	N	-0-		-0-
07	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	106	1	2478	2	N	-0-		-0-
08	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	104	1	2467	2	N	-0-		-0-
09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	99	1	2354	2	N	-0-		-0-
10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	100	1	2382	2	N	-0-		-0-
*11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	100	1	2431	2	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1230 N	387	-0-	-843	-0-	387 2	N	-0-			23
07		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 2	N	-0-			23
08		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2	N	-0-			23
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			23
10		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2	N	-0-			23
11		810 N	658	-0-	-152	-0-	658 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
LAMBERT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336 - 13358
06		300 N	115	-0-	-185	-0-	5 1	110 2	N	-0-		-0-
07		310 N	89	-0-	-221	-0-	2 1	87 2	N	-0-		-0-
08		217 N	78	-0-	-139	-0-	1 1	77 2	N	-0-		-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	2 1	71 2	N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	N	-0-		-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
06		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2	N	-0-			-0-
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2	N	-0-			-0-
08		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2	N	-0-			-0-
09		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2	N	-0-			-0-
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-			-0-
*11		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
06		4050 X	758	-0-	-3292	-0-	758 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007 2	N	-0-			-0-
08		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	N	-0-			-0-
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2	N	-0-			-0-
10		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2	N	-0-			-0-
*11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
06		2040 X	1795	-0-	-245	-0-	1795 2	Y	-0-			26
07		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	Y	-0-			26
08		4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261 2	Y	-0-			26
09		4080 X	1012	-0-	-3068	-0-	1012 2	Y	-0-			26
10		3379 X	1663	-0-	-1716	-0-	1663 2	Y	-0-			26
11		3270 X	1625	-0-	-1645	-0-	1625 2	Y	-0-			26

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474		
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-	-0-
07	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	N	-0-	-0-
08	6448 X	5549	-0-	-899	-0-	5549	2	N	-0-	-0-
09	6240 X	5366	-0-	-874	-0-	5366	2	N	-0-	-0-
10	6448 X	6148	-0-	-300	-0-	6148	2	N	-0-	-0-
11	6240 X	5441	-0-	-799	-0-	5441	2	N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-	-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926		
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2	N	-0-	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	703	-0-	-382	-0-	703	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2	N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-
07	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2	N	-0-	-0-
08	2790 X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-	-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-	-0-
*11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
06	3000 N	3027	-0-	27	1648	3027	2	Y	-0-	17
07	4922 X	3274	-0-	-1648	-0-	3274	2	Y	-0-	17
08	4464 X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2	Y	-0-	17
09	4320 X	2721	-0-	-1599	-0-	2721	2	Y	-0-	17
10	3379 X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2	Y	-0-	17
11	3180 X	2518	-0-	-662	-0-	2518	2	Y	-0-	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												
//CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		5248 X	3990	-0-	-1258	-0-	3990	2			Y	33
07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	33
08		1922 X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			Y	33
09		1860 X	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			Y	33
10		1922 X	1103	-0-	-819	-0-	1103	2			Y	33
*11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356												
06		4830 X	3955	-0-	-875	-0-	3955	2			Y	17
07		4991 X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2			Y	17
08		4836 X	3437	-0-	-1399	-0-	3437	2			Y	17
09		4680 X	4322	-0-	-358	-0-	4322	2			Y	17
10		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			Y	17
11		3960 X	3621	-0-	-339	-0-	3621	2			Y	17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286												
06		3960 X	3929	-0-	-31	-0-	3929	2			Y	18
07		4309 X	3938	-0-	-371	-0-	3938	2			Y	18
08		4278 X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2			Y	18
09		4140 X	3785	-0-	-355	-0-	3785	2			Y	18
10		4123 X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			Y	18
11		3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	18

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318												
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-
07		2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			Y	-0-
08		2635 N	2145	-0-	-490	-0-	2145	2			Y	-0-
09		2550 N	2067	-0-	-483	-0-	2067	2			Y	-0-
10		2387 N	2043	-0-	-344	-0-	2043	2			Y	-0-
11		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			Y	-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722												
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172												
06		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	48	1	938	2	N	165
							57	9				
07		2015 N	755	-0-	-1260	-0-	36	1	688	2	N	193
							31	9				
08		1612 N	645	-0-	-967	-0-	46	1	575	2	N	27
							24	9				
09		3000 N	3733	-0-	733	733	3733	2			N	27
10		2295 N	1562	-0-	-733	-0-	1540	2	22	9	N	47
*11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	77

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13288 - 13754
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12317 - 12412
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			-0-
08	1302 N	561	-0-	-741	-0-	561	2			-0-
09	1260 N	730	-0-	-530	-0-	730	2			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A
06	5850 X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2		1 1	-0-
07	6045 X	5731	-0-	-314	-0-	5731	2			-0-
08	5983 X	5505	-0-	-478	-0-	5505	2			-0-
09	5790 X	2191	-0-	-3599	-0-	2191	2			-0-
10	5890 X	667	-0-	-5223	-0-	667	2			-0-
11	5610 X	469	-0-	-5141	-0-	469	2			-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12698 - 12758
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		1 1	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1 9	1 4 1	3
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2		3 1	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			-0-
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7936 X	5693	-0-	-1987	-0-	5693	2				-0-
07	7936 X	6812	-0-	-1124	-0-	6812	2				-0-
08	7223 X	7020	-0-	-203	-0-	7020	2				-0-
09	6990 X	6721	-0-	-269	-0-	6721	2				-0-
10	7223 X	6634	-0-	-589	-0-	6634	2				-0-
*11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2				-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2				-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2				-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				-0-
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642	
06	2940 X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2		7 1		6
07	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2		6 1		-0-
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2				-0-
09	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2				-0-
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2				-0-
*11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12042 - 12347	
06	1230 N	40	-0-	-1190	-0-	40	2		9 1		7
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		7 1		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2				-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	2	N	-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	-0-
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	42	1	928	2	N	-0-
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-	17
07	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-	17
08	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2		Y	-0-	17
09	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2		Y	-0-	17
10	3038 X	2353	-0-	-685	-0-	2353	2		Y	-0-	17
11	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2		Y	-0-	17

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-	-0-
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-	-0-
08	2728 X	1327	-0-	-1401	-0-	1327	2		Y	-0-	-0-
09	2640 X	1784	-0-	-856	-0-	1784	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3268	-0-	168	-0-	3268	2		Y	-0-	-0-
*11	2006 N	1838	-0-	-168	-0-	1838	2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-	-0-
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		Y	-0-	-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-	-0-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-	-0-
10	2914 X	2326	-0-	-588	-0-	2326	2		Y	-0-	-0-
11	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-	-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2		Y	-0-	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-	-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-	-0-
07	2449 N	2033	-0-	-416	-0-	2033	2		Y	-0-	-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3842	-0-	842	-0-	3842	2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	2697	-0-	-403	-0-	2697	2		Y	-0-	-0-
*11	2816 N	2377	-0-	-439	-0-	2377	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606			
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
07	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	1831	2		Y	-0-	-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-	-0-
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-	-0-
11	2160 N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3794 2		1 9	Y	1	1 1	1
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2			Y	-0-	1 1	-0-
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			Y	-0-		-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2			Y	-0-		-0-
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2			Y	-0-		-0-
*11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2			Y	-0-		-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330		
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2			Y	-0-		-0-
07	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458 2			Y	-0-		-0-
08	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	3237 2			Y	-0-		-0-
09	3480 X	3231	-0-	-249	-0-	3231 2			Y	-0-		-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2			Y	-0-		-0-
11	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	3386 2			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
06	1110 N	590	-0-	-520	-0-	590 2			Y	-0-		-0-
07	1147 N	391	-0-	-756	-0-	391 2			Y	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			Y	-0-		-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			Y	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			Y	-0-		-0-
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240		
06	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	3802 2			Y	-0-		-0-
07	4526 X	2241	-0-	-2285	-0-	2241 2			Y	-0-		-0-
08	4588 X	3438	-0-	-1150	-0-	3438 2			Y	-0-		-0-
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			Y	-0-		-0-
10	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	4529 2			Y	-0-		-0-
*11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2			Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043		
06	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2			Y	-0-		-0-
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2			Y	-0-		-0-
08	5952 X	5702	-0-	-250	-0-	5702 2			Y	-0-		-0-
09	5760 X	5474	-0-	-286	-0-	5474 2			Y	-0-		-0-
10	5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5535 2			Y	-0-		-0-
*11	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050		
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2			Y	-0-		-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2			Y	-0-		-0-
08	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2			Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-		-0-
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	291 2			Y	-0-		-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	1 1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542		
06	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	3229 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271 2	N	-0-		-0-
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2948	-0-	-292	-0-	2948 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438		
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2	N	-0-		-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-		-0-
08	5022 X	3921	-0-	-1101	-0-	3921 2	N	-0-		-0-
09	4830 X	4217	-0-	-613	-0-	4217 2	N	-0-		-0-
10	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	4295 2	N	-0-		-0-
11	4230 X	3867	-0-	-363	-0-	3867 2	N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290		
06	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941 2	Y	-0-		17
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	919 2	Y	-0-		17
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	Y	-0-		17
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	Y	-0-		17
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	Y	-0-		17
11	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1027 2	Y	-0-		17

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512		
06	5490 X	4885	-0-	-605	-0-	4885 2	Y	-0-		-0-
07	5673 X	3513	-0-	-2160	-0-	3513 2	Y	-0-		-0-
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2	Y	-0-		-0-
09	6000 X	5250	-0-	-750	-0-	5250 2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	4168	-0-	-1102	-0-	4168 2	Y	-0-		-0-
11	6000 X	4301	-0-	-1699	-0-	4301 2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672		
06	2040 N	1381	-0-	-659	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3103	-0-	3	3	3103 2	N	-0-			-0-
08	2535 N	2532	-0-	-3	-3	2532 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3143	-0-	143	143	3143 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3413	-0-	313	456	3413 2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3443	-0-	443	899	3443 2	N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-			-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2	Y	-0-	8 1		7
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2	Y	-0-	7 1		-0-
08	4712 X	4131	-0-	-581	-0-	4131 2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3524	-0-	-1036	-0-	3524 2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	3944	-0-	-768	-0-	3944 2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	3281	-0-	-1279	-0-	3281 2	Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-	7 1		5
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	Y	-0-	5 1		-0-
08	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943 2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	1657	-0-	-1253	-0-	1657 2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2695	-0-	-281	-0-	2695 2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2399	-0-	-481	-0-	2399 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
06	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1793 2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-			-0-
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
06	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898 2	Y	-0-			-0-
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	Y	-0-			-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2	Y	-0-			-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13344 - 13440	
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-			-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	2081 2	Y	-0-			-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	Y	-0-			-0-
*11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3888	-0-	-297	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3479	-0-	-571	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
10		4216 X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596														
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
08		2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-
11		2010 N	1332	-0-	-678	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846														
06		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
09		3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
10		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
11		3450 X	3082	-0-	-368	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312														
06		4680 X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2		Y	-0-			16
07		5208 X	4546	-0-	-662	-0-	4546	2		Y	-0-			16
08		5177 X	1669	-0-	-3508	-0-	1669	2		Y	-0-			16
09		5010 X	3115	-0-	-1895	-0-	3115	2		Y	-0-			16
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-			16
*11		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		Y	-0-			16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534														
06		2880 X	2167	-0-	-713	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2793	-0-	-369	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	1818	-0-	-1242	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2491	-0-	-423	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2661	-0-	-159	-0-	2661	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304														
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-
07		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
08		2480 X	1347	-0-	-1133	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
09		2280 X	1356	-0-	-924	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
10		1953 X	1290	-0-	-663	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
11		1590 X	1156	-0-	-434	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220														
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	766	-0-	-474	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
08		868 N	320	-0-	-548	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
09		840 N	608	-0-	-232	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-
07	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2	Y	-0-		-0-
09	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3678	2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3349	-0-	-495	-0-	3349	2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	2957	-0-	-763	-0-	2957	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	-0-		-0-
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3802	-0-	-104	-0-	3802	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2	Y	-0-		-0-
10	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3395	-0-	-355	-0-	3395	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	398	-0-	-346	-0-	398	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	324	-0-	-186	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
06	12210 X	11305	-0-	-905	-0-	11304	2	Y	1	10 1	8
07	12245 X	11731	-0-	-514	-0-	11731	2	Y	-0-	8 1	-0-
08	11997 X	11478	-0-	-519	-0-	11478	2	Y	-0-		-0-
09	11610 X	11182	-0-	-428	-0-	11182	2	Y	-0-		-0-
10	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2	Y	-0-		-0-
*11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
06	3930 X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2	Y	-0-	8 1	7
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	Y	-0-	7 1	-0-
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	Y	-0-		-0-
09	3840 X	3819	-0-	-21	-0-	3819	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	3899	2	Y	-0-		-0-
*11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	Y	-0-		-0-
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2	Y	-0-		-0-
08	6665 X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2	Y	-0-		-0-
09	6390 X	5651	-0-	-739	-0-	5651	2	Y	-0-		-0-
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	Y	-0-		-0-
11	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	-0-			-0-
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-			-0-
08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2	N	-0-			-0-
09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2	N	-0-			-0-
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2	N	-0-			-0-
11	5790 X	3844	-0-	-1946	-0-	3844 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2	N	-0-			-0-
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2	N	-0-			-0-
08	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4647 2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4380	-0-	-570	-0-	4380 2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4478	-0-	-637	-0-	4478 2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4202	-0-	-748	-0-	4202 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
06	6330 X	4840	-0-	-1490	-0-	4840 2	Y	-0-	14 1		11
07	5859 X	5301	-0-	-558	-0-	5301 2	Y	-0-	11 1		-0-
08	5518 X	968	-0-	-4550	-0-	968 2	Y	-0-			-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287 2	Y	-0-			-0-
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2	Y	-0-			-0-
*11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
06	4740 X	4422	-0-	-318	-0-	4422 2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5239	-0-	-558	-0-	5239 2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5049	-0-	-748	-0-	5049 2	N	-0-			-0-
09	5610 X	2550	-0-	-3060	-0-	2550 2	N	-0-			-0-
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2	N	-0-			-0-
11	5070 X	3259	-0-	-1811	-0-	3259 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	5371 2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179 2	N	-0-			-0-
09	5730 X	4907	-0-	-823	-0-	4907 2	N	-0-			-0-
10	5611 X	5132	-0-	-479	-0-	5132 2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5024	-0-	-406	-0-	5024 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
06	9870 X	8267	-0-	-1603	-0-	8266 2	Y	-0-	1 9	1	7
07	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930 2	Y	-0-	9 1	7 1	-0-
08	11501 X	10479	-0-	-1022	-0-	10479 2	Y	-0-			-0-
09	11130 X	8928	-0-	-2202	-0-	8928 2	Y	-0-			-0-
10	10943 X	9542	-0-	-1401	-0-	9542 2	Y	-0-			-0-
11	10590 X	9190	-0-	-1400	-0-	9190 2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
06	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	2853 2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	2338 2	Y	-0-			-0-
09	2760 N	2688	-0-	-72	-0-	2688 2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	2608	-0-	-244	-0-	2608 2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	2111 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 #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-	-0-
07	4743	X	138	-0-	-4605	-0-	138	2		Y	-0-	-0-
08	4743	X	312	-0-	-4431	-0-	312	2		Y	-0-	-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-	-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		Y	-0-	-0-
*11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368												
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-	5
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-	5
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	2		Y	-0-	5
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2		Y	-0-	5
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2		Y	-0-	5
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2		Y	-0-	5

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572												
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	2		Y	-0-	-0-
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2		Y	-0-	-0-
08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2		Y	-0-	-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-	-0-
10	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2		Y	-0-	-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334												
06	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2		Y	-0-	17
07	8029	X	6675	-0-	-1354	-0-	6675	2		Y	-0-	17
08	7812	X	7110	-0-	-702	-0-	7110	2		Y	-0-	17
09	7560	X	6739	-0-	-821	-0-	6739	2		Y	-0-	17
10	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2		Y	-0-	17
11	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	2		Y	-0-	17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168												
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		Y	-0-	1 1
07	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2		Y	-0-	-0-
08	4712	X	2468	-0-	-2244	-0-	2468	2		Y	-0-	-0-
09	4560	X	3684	-0-	-876	-0-	3684	2		Y	-0-	-0-
10	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3730	2		Y	-0-	-0-
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2		Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035												
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		Y	-0-	8 1
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		Y	-0-	7 1
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		Y	-0-	-0-
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-	-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-	-0-
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		Y	-0-	-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391												
06	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2		Y	-0-	-0-
07	5456	X	5316	-0-	-140	-0-	5316	2		Y	-0-	-0-
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2		Y	-0-	-0-
09	5280	X	4050	-0-	-1230	-0-	4050	2		Y	-0-	-0-
10	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	5113	2		Y	-0-	-0-
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	Y	-0-	8 1	6
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	Y	-0-	6 1	-0-
08	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2	Y	-0-		-0-
09	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	4772	2	Y	-0-		-0-
10	5208 X	807	-0-	-4401	-0-	807	2	Y	-0-		-0-
11	4980 X	3461	-0-	-1519	-0-	3461	2	Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183	
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		30
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		30
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		30
09	1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2	N	-0-		30
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		30
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		30

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196	
06	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2	Y	-0-		-0-
07	4960 X	3509	-0-	-1451	-0-	3509	2	Y	-0-		-0-
08	4929 X	3749	-0-	-1180	-0-	3749	2	Y	-0-		-0-
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	Y	-0-		-0-
10	4836 X	4275	-0-	-561	-0-	4275	2	Y	-0-		-0-
11	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	4081	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12745 - 13322	
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	417	2	Y	-0-	8 1	6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	-0-	6 1	-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-		-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	416	-0-	-886	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	274	-0-	-1136	-0-	274	2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	1268	-0-	-2332	-0-	1268	2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2	Y	-0-		-0-
11	3570 X	2703	-0-	-867	-0-	2703	2	Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578	
06	3000 N	3457	-0-	457	457	3457	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2765	-0-	-335	122	2765	2	N	-0-		-0-
08	2525 N	2403	-0-	-122	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
06	4110 X	4039	-0-	-71	-0-	4039	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2	N	-0-		-0-
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-		-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2	N	-0-		-0-
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		Y	-0-			17
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		Y	-0-			17
08	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-			17
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			17
10	1705 X	1517	-0-	-188	-0-	1517 2		Y	-0-			17
11	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	1571 2		Y	-0-			17

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
06	5460 X	5451	-0-	-9	-0-	5451 2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	5486	-0-	-187	-0-	5486 2		Y	-0-			-0-
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		Y	-0-			-0-
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2		Y	-0-			-0-
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2		Y	-0-			-0-
*11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
06	7890 X	7722	-0-	-168	-0-	7716 2	6 9	Y	5	18 1		20
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8016 2	224 9	Y	204	53 1		171
08	8215 X	7804	-0-	-411	-0-	7804 2		Y	-0-			171
09	7950 X	7370	-0-	-580	-0-	7370 2		Y	-0-			171
10	8246 X	8034	-0-	-212	-0-	8034 2		Y	-0-			171
11	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980 2		Y	-0-			171

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278		
06	8370 X	7764	-0-	-606	-0-	7764 2		Y	-0-	17 1		13
07	8153 X	6781	-0-	-1372	-0-	6781 2		Y	-0-	13 1		-0-
08	8184 X	6734	-0-	-1450	-0-	6734 2		Y	-0-			-0-
09	7920 X	7285	-0-	-635	-0-	7285 2		Y	-0-			-0-
10	8184 X	6636	-0-	-1548	-0-	6636 2		Y	-0-			-0-
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147		
06	7170 X	6196	-0-	-974	-0-	6196 2		Y	-0-	32 1		26
07	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	6880 2		Y	-0-	26 1		-0-
08	7006 X	6096	-0-	-910	-0-	6096 2		Y	-0-			-0-
09	6750 X	6696	-0-	-54	-0-	6696 2		Y	-0-			-0-
10	6882 X	6537	-0-	-345	-0-	6537 2		Y	-0-			-0-
11	6660 X	6189	-0-	-471	-0-	6189 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025		
06	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2		Y	-0-			-0-
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		Y	-0-			-0-
08	8618 X	7407	-0-	-1211	-0-	7407 2		Y	-0-			-0-
09	8310 X	7005	-0-	-1305	-0-	7005 2		Y	-0-			-0-
10	8060 X	7135	-0-	-925	-0-	7135 2		Y	-0-			-0-
11	7590 X	6912	-0-	-678	-0-	6912 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119		PERF.13434 - 13619		
06	9750 X	9036	-0-	-714	-0-	9036 3		N	-0-			-0-
07	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	9265 2		N	-0-			-0-
08	9734 X	9128	-0-	-606	-0-	9128 2		N	-0-			-0-
09	9420 X	8658	-0-	-762	-0-	8658 2		N	-0-			-0-
10	9548 X	8843	-0-	-705	-0-	8843 2		N	-0-			-0-
11	9030 X	8411	-0-	-619	-0-	8411 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	4141	-0-	1141	1141	4141 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	8875	-0-	5775	6916	8875 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	7469	-0-	4369	11285	7469 2		N	-0-			-0-
09	16620 X	5335	-0-	-11285	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	2388 2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	2 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	1 1	130 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	1 1	126 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	1 1	148 2	Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 2	Y	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173				
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	20 1	1994 2	Y	-0-			172
07	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	20 1	1999 2	Y	-0-			172
08	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	20 1	2001 2	Y	-0-			172
09	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	19 1	1890 2	Y	-0-			172
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	21 1	2094 2	Y	77	179	1	70
						85 9						
*11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	20 1	1989 2	Y	-0-			70

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					2
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					2
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					2
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					2
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					2
11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					2

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-	144
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	144
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-	144
09	1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016 2		N	-0-	144
10	1674 N	549	-0-	-1125	-0-	549 2		N	-0-	144
11	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	1355 2		N	-0-	144

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 2	Y	-0-	1
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	Y	-0-	1
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	Y	-0-	1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 2	Y	-0-	1
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 2	Y	-0-	1
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	Y	-0-	1

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545							
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8655	- 8680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GLAZENER, WILLIAM C. GU				5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9207	- 9263		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)				25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
THIGPEN "A"				WELL #: 18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001	- 9129		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TERRY "D"				WELL #: 2 C	RRCID -> 164867	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8218	- 8398		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8533 - 8581
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	127 1 1 9	2963 2	Y	1	17 1	5	
07	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	133 1	3113 2	Y	-0-		5	
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	133 1 6 9	3148 2	Y	5		10	
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	121 1 7 9	2883 2	Y	6		16	
10	3348 X	3320	-0-	-28	-0-	133 1 13 9	3174 2	Y	12		28	
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	124 1 35 9	3021 2	Y	32	26 1	34	
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 2	N	-0-		188	
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9 1	207 2	N	-0-		188	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-		188	
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	8 1	193 2	N	-0-		188	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	8 1	194 2	N	-0-		188	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	N	-0-		188	
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331
BARNARD, BEN GAS UNIT				1								
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930
WORTHY SWD				1D								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT, N.B. GAS UNIT 2		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 087039		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	N	-0-		-0-

BATY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561		
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-
07	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2	N	-0-	-0-
08	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2	N	-0-	-0-
09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	2554	2	N	-0-	-0-
10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2872	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	1584	-0-	-1236	-0-	1584	2	N	-0-	-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703		
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-	-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-	-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2	Y	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	Y	-0-	-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350		
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-	-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	Y	-0-	-0-
08	3999 X	1894	-0-	-2105	-0-	1894	2	Y	-0-	-0-
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	Y	-0-	-0-
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	Y	-0-	-0-
*11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	Y	-0-	-0-

EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765		
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	67
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	67
08	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2	N	-0-	67
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	67
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	67
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	67

HARRIS-RICE		WELL #: 1		RRCID -> 101587		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14										

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587		
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	55
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	55
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-	55
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	942	2	N	-0-	55
10	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2	N	-0-	55
11	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2	N	-0-	55

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	682 2		N	-0-			-0-
07	806 N	104	-0-	-702	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	806 N	98	-0-	-708	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09	690 N	143	-0-	-547	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760				
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			43
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			43
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			43
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			43
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			43
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			43

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			65
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			65
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			65
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			65
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			65
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			65

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 173013		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587				
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		Y	-0-			-0-
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		Y	-0-			-0-
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		Y	-0-			-0-
09	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	5197 2		Y	-0-			-0-
10	5549 X	5519	-0-	-30	-0-	5519 2		Y	-0-			-0-
*11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. COX, WELDON GU		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 187650	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 15300	PERF. 9033	-		9053					
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	N	-0-		140
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1834	2	N	29		169
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	124	1	1846	2	N	43	177 1	35
09	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	79	1	1471	2	N	-0-		35
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1886	2	N	-0-		35
11	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	71	1	1368	2	N	-0-		35
WELL #: 1		RRCID -> 188786	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8750	-		8913					
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-		-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-		-0-
08	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			Y	-0-		-0-
09	2520 N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			Y	-0-		-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-		-0-
*11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 212217	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 8374	-		8470					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELL #: 10		RRCID -> 212590	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8708	-		8712					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 217966	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8504	-		8603					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 222233	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 13175	PERF. 8522	-		8528					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, C. C. GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430								
06	14764 X	2957	-0-	-11807	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	8339 X	2599	-0-	-5740	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	8339 X	2607	-0-	-5732	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
09	8070 X	2402	-0-	-5668	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		785 X	415	-0-	-370	-0-	415	2	N	-0-			-0-
07		527 X	407	-0-	-120	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08		527 X	346	-0-	-181	-0-	346	2	N	-0-			-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 BURGHEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

06		4650 X	4193	-0-	-457	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-	18
07		4805 X	4102	-0-	-703	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-	18
08		4588 X	4069	-0-	-519	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-	18
09		4320 X	3979	-0-	-341	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-	18
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-	18
11		4200 X	4107	-0-	-93	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-	18

BURGHEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

06		6990 X	6552	-0-	-438	-0-	65	1	6487	2	Y	-0-	35
07		7223 X	6761	-0-	-462	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-	35
08		7037 X	6490	-0-	-547	-0-	64	1	6426	2	Y	-0-	35
09		6810 X	6540	-0-	-270	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-	35
10		6851 X	6495	-0-	-356	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-	35
11		6540 X	6155	-0-	-385	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-	35

BURGHEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

06		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-	20
07		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-	20
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-	20
09		2040 N	1706	-0-	-334	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-	20
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-	20
11		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-	20

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

06		3210 X	2192	-0-	-1018	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-	-0-
07		2945 X	2468	-0-	-477	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-	-0-
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-	-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-	-0-
10		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-	-0-
11		3030 X	2502	-0-	-528	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-	-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

06		4170 X	4001	-0-	-169	-0-	40	1	3961	2	N	-0-	13
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	42	1	4160	2	N	-0-	13
08		4185 X	3869	-0-	-316	-0-	38	1	3831	2	N	-0-	13
09		4050 X	3922	-0-	-128	-0-	39	1	3883	2	N	-0-	13
10		4216 X	3560	-0-	-656	-0-	35	1	3525	2	N	-0-	13
11		4080 X	3882	-0-	-198	-0-	38	1	3844	2	N	-0-	13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BURGHER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5840	-0-	-430	-0-		58 1	5782	2	Y	-0-				-0-
07	6355	X	6056	-0-	-299	-0-		60 1	5996	2	Y	-0-				-0-
08	6231	X	6016	-0-	-215	-0-		60 1	5956	2	Y	-0-				-0-
09	6030	X	5817	-0-	-213	-0-		58 1	5759	2	Y	-0-				-0-
10	6169	X	5870	-0-	-299	-0-		58 1	5812	2	Y	-0-				-0-
11	5850	X	5794	-0-	-56	-0-		57 1	5737	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #: 1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075						
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-		86 1	8619	2	Y	-0-				-0-
07	8773	X	8709	-0-	-64	-0-		86 1	8623	2	Y	-0-				-0-
08	10633	X	8416	-0-	-2217	-0-		83 1	8333	2	Y	-0-				-0-
09	10290	X	7986	-0-	-2304	-0-		79 1	7907	2	Y	-0-				-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-		81 1	8059	2	Y	-0-				-0-
11	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-		76 1	7567	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111						
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-		33 1	3332	2	Y	-0-				-0-
07	3565	X	3448	-0-	-117	-0-		34 1	3414	2	Y	-0-				-0-
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-		34 1	3359	2	Y	-0-				-0-
09	3330	X	3040	-0-	-290	-0-		30 1	3010	2	Y	-0-				-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		35 1	3547	2	Y	-0-				-0-
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-		34 1	3356	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152						
06	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-		35 1	3484	2	Y	-0-				5
07	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-		35 1	3490	2	Y	-0-				5
08	3968	X	3239	-0-	-729	-0-		32 1	3207	2	Y	-0-				5
09	3750	X	2513	-0-	-1237	-0-		25 1	2488	2	Y	-0-				5
10	3627	X	2914	-0-	-713	-0-		29 1	2885	2	Y	-0-				5
11	3510	X	3083	-0-	-427	-0-		31 1	3052	2	Y	-0-				5

BURGHER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068						
06	2610	X	2196	-0-	-414	-0-		22 1	2174	2	Y	-0-				82
07	2697	X	2344	-0-	-353	-0-		23 1	2321	2	Y	-0-				82
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		23 1	2318	2	Y	-0-				82
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		23 1	2312	2	Y	-0-				82
10	2356	N	2227	-0-	-129	-0-		22 1	2205	2	Y	-0-		46	1	36
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-		25 1	2484	2	Y	-0-				36

BURGHER "D"		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039						
06	7500	X	5461	-0-	-2039	-0-		54 1	5407	2	Y	-0-				33
07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-		94 1	9373	2	Y	-0-				33
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-		89 1	8862	2	Y	-0-				33
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-		85 1	8471	2	Y	-0-				33
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-		88 1	8837	2	Y	1		33	1	1
*11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-		85 1	8457	2	Y	-0-				1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BURGHER "D"		WELL #:		7	RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		9	RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071					
06	3810	X	2236	-0-	-1574	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			7
07	3813	X	2140	-0-	-1673	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			7
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-			7
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			7
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			7
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			7

BURGHER "D"		WELL #:		3	RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175					
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	3	1	281	2	Y	-0-			42
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			42
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	3	1	253	2	Y	-0-			42
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	2	1	223	2	Y	-0-			42
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			42
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			42

BURGHER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402					
06	5160	X	4882	-0-	-278	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-			3
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			3
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			3
09	5520	X	5380	-0-	-140	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-			3
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			3
*11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			3

BURGHER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144					
06	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		10	RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054					
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-			52
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			52
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-			52
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			52
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			52
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			52

BURGHER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410					
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			5
07	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			5
08	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-			5
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-			5
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			5
11	4560	X	3932	-0-	-628	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	25 1	2541 2	Y	-0-		-0-
07	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	25 1	2460 2	Y	-0-		-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	25 1	2484 2	Y	-0-		-0-
09	2580	N	2384	-0-	-196	-0-	24 1	2360 2	Y	-0-		-0-
10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	22 1	2151 2	Y	-0-		-0-
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	22 1	2232 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414				
06	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	36 1	3639 2	Y	-0-		7
07	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	37 1	3669 2	Y	-0-		7
08	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	38 1	3834 2	Y	-0-		7
09	3960	X	3357	-0-	-603	-0-	33 1	3324 2	Y	-0-		7
10	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	37 1	3680 2	Y	-0-		7
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	37 1	3668 2	Y	11		18
							12 9					

BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420				
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	68 1	6765 2	Y	-0-		5
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	69 1	6936 2	Y	-0-		5
08	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	69 1	6898 2	Y	-0-		5
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	68 1	6764 2	Y	-0-		5
10	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	68 1	6751 2	Y	-0-		5
11	6840	X	6542	-0-	-298	-0-	65 1	6477 2	Y	-0-		5

EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473				
06	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	17 1	1702 2	Y	-0-		5
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18 1	1762 2	Y	-0-		5
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	16 1	1576 2	Y	-0-		5
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	17 1	1748 2	Y	-0-		5
10	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	16 1	1589 2	Y	-0-		5
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19 1	1862 2	Y	-0-		5

BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346				
06	3525	X	2697	-0-	-828	-0-	27 1	2670 2	Y	-0-		-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	30 1	3014 2	Y	-0-		-0-
08	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	24 1	2431 2	Y	-0-		-0-
09	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	29 1	2902 2	Y	-0-		-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	28 1	2828 2	Y	-0-		-0-
11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	25 1	2532 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487				
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	24 1	2405 2	Y	-0-		19
07	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	24 1	2398 2	Y	-0-		19
08	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22 1	2173 2	Y	-0-		19
09	2700	X	1637	-0-	-1063	-0-	16 1	1621 2	Y	-0-		19
10	2511	X	1283	-0-	-1228	-0-	13 1	1270 2	Y	-0-		19
11	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	16 1	1601 2	Y	-0-		19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	4950 X	4658	-0-	-292	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4693	-0-	-422	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	4796	-0-	-226	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-			-0-
09	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			-0-
10	4991 X	4203	-0-	-788	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088				
06	6240 X	6234	-0-	-6	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5966	-0-	-451	-0-	59	1	5907	2	Y	-0-			-0-
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-			-0-
09	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			-0-
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-			-0-
*11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165				
06	3420 X	3251	-0-	-169	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3045	-0-	-195	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356				
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	2938	-0-	-542	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3030	-0-	-566	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	2127	-0-	-1353	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388				
06	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1665	-0-	-350	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-			-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
06	11850 X	11476	-0-	-374	-0-	114	1	11362	2	Y	-0-			-0-
07	12245 X	11824	-0-	-421	-0-	117	1	11707	2	Y	-0-			-0-
08	12214 X	11691	-0-	-523	-0-	116	1	11575	2	Y	-0-			-0-
09	11760 X	10630	-0-	-1130	-0-	105	1	10525	2	Y	-0-			-0-
10	11966 X	11923	-0-	-43	-0-	118	1	11805	2	Y	-0-			-0-
11	11490 X	11162	-0-	-328	-0-	111	1	11051	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	181	N	181	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-					7
08	117	N	117	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					7
09	76	N	76	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					7
10	124	N	76	-0-	-48	1	1	75	2	N	-0-					7
11	120	N	31	-0-	-89	31	2			N	-0-					7

BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074								
06	1446	N	1446	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1099	-0-	-172	11	1	1088	2	Y	-0-					2
08	1209	N	931	-0-	-278	9	1	922	2	Y	-0-					2
09	1544	N	1544	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					2
10	1602	N	1602	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					2
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-					2

BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886								
06	1620	N	1490	-0-	-130	15	1	1475	2	Y	-0-					84
07	1600	N	1600	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					84
08	1515	N	1515	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-					84
09	1727	N	1727	-0-	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					84
10	1877	N	1877	-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					84
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					84

BURGHER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150								
06	1331	N	1331	-0-	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	13	1	1319	2	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	13	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110								
06	4500	X	4119	-0-	-381	41	1	4078	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4166	-0-	-391	41	1	4125	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4153	-0-	-404	41	1	4112	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	39	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4159	-0-	-181	41	1	4118	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3899	-0-	-211	39	1	3860	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144								
06	8483	X	8483	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-					-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	7894	-0-	-972	78	1	7816	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8387	-0-	-193	83	1	8304	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8297	-0-	-476	82	1	8215	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8010	-0-	-480	79	1	7931	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492								
06	4200	X	2302	-0-	-1898	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-					-0-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	Y	-0-		-0-				47
07	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	15 1	1481 2	Y	-0-		-0-				47
08	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	13 1	1267 2	Y	-0-		-0-				47
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15 1	1525 2	Y	-0-		-0-				47
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15 1	1498 2	Y	-0-		-0-				47
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	15 1	1510 2	Y	-0-		-0-				47

BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001				TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611					
06	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	25 1	2530 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	27 1	2677 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	2666 N	1611	-0-	-1055	-0-	16 1	1595 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	2550 N	2208	-0-	-342	-0-	22 1	2186 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	28 1	2754 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	1560 N	1276	-0-	-284	-0-	13 1	1263 2	Y	-0-		-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001				TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368					
06	4560 X	4407	-0-	-153	-0-	44 1	4363 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	44 1	4402 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	44 1	4406 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	4440 X	4331	-0-	-109	-0-	43 1	4288 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	4588 X	4552	-0-	-36	-0-	45 1	4507 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	4410 X	4366	-0-	-44	-0-	43 1	4323 2	Y	-0-		-0-				-0-

MOODY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812					
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18 1	1808 2	Y	-0-		-0-				72
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	16 1	1646 2	Y	37						109
						41 9									
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16 1	1585 2	Y	-0-		-0-				109
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	17 1	1732 2	Y	-0-		-0-				109
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	14 1	1404 2	Y	274	164 1					219
						301 9									
*11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21 1	2111 2	Y	-0-		-0-				219

EVANS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001				TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515					
06	2610 N	2490	-0-	-120	-0-	25 1	2465 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	25 1	2476 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	24 1	2398 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	2490 N	2401	-0-	-89	-0-	24 1	2377 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	2511 N	2102	-0-	-409	-0-	21 1	2081 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	2340 N	1396	-0-	-944	-0-	14 1	1382 2	Y	-0-		-0-				-0-

MOODY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001				TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802					
06	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	34 1	3424 2	Y	-0-		-0-				39
07	3813 X	3547	-0-	-266	-0-	35 1	3512 2	Y	-0-		-0-				39
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	32 1	3226 2	Y	-0-		-0-				39
09	3600 X	3216	-0-	-384	-0-	32 1	3184 2	Y	-0-		-0-				39
10	3596 X	3574	-0-	-22	-0-	35 1	3539 2	Y	-0-		-0-				39
11	3450 X	3385	-0-	-65	-0-	34 1	3351 2	Y	-0-		-0-				39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
EVANS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-	7
07	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-	7
08	1953 X	1795	-0-	-158	-0-	18	1	1777	2	Y	-0-	7
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-	7
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-	7
11	1740 X	1522	-0-	-218	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-	7

SMITH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385				
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	-0-	-0-
07	806 N	658	-0-	-148	-0-	7	1	651	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	601	-0-	-422	-0-	6	1	595	2	N	-0-	-0-
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	6	1	592	2	N	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	677	2	N	-0-	-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	N	-0-	-0-

EVANS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416				
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-	13
07	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	32	1	3236	2	Y	1	14
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3371	2	Y	20	34
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-	34
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-	34
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-	34

MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960				
06	5610 X	5352	-0-	-258	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-	5
07	5673 X	5557	-0-	-116	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-	5
08	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-	5
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-	5
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-	5
*11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	Y	-0-	5

BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982				
06	3960 X	3833	-0-	-127	-0-	38	1	3794	2	Y	1	30
07	4092 X	3906	-0-	-186	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-	30
08	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	37	1	3673	2	Y	36	66
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-	66
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-	66
11	3840 X	3806	-0-	-34	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-	66

EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368				
06	3810 X	3401	-0-	-409	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-	2
07	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-	2
08	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	32	1	3167	2	Y	28	30
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	31	9	3936	2	Y	-0-	30
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	3785	2	Y	-0-	30
*11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	-0-	30

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
NEAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183686	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	12778 - 13232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		2100 N	1181	-0-	-919	-0-	12	1	1169	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1480	-0-	-597	-0-	15	1	1465	2	N	-0-		-0-
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	2	N	-0-		-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1173	-0-	-315	-0-	12	1	1161	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1683	-0-	-57	-0-	17	1	1666	2	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		15	RRCID ->	183830	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13060 - 13366		
06		4530 X	3974	-0-	-556	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-		-0-
07		4681 X	4351	-0-	-330	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-		-0-
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-		-0-
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	43	1	4304	2	Y	-0-		-0-
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3946	-0-	-74	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	183905	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13134 - 13328		
06		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	18	1	1799	2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1783	-0-	-356	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-		-0-
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-		-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	18	1	1813	2	Y	-0-		-0-
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1487	-0-	-103	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184033	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	13616	PERF.	12779 - 13442		
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	-0-		-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	2	Y	-0-		-0-
08		992 N	901	-0-	-91	-0-	9	1	892	2	Y	-0-		-0-
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	8	1	761	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	599	-0-	-52	-0-	6	1	593	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184349	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	13176 - 13330		
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-		-0-
07		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-		-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-		-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1753	-0-	-17	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12780 - 13874		
06		570 N	313	-0-	-257	-0-	3	1	310	2	Y	-0-		5
07		775 N	626	-0-	-149	-0-	6	1	620	2	Y	-0-		5
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	2	1	157	2	Y	24		29
							26	9						
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-		29
10		620 N	447	-0-	-173	-0-	4	1	443	2	Y	-0-		29
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-		29

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BURGHER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000	PERF.12834 - 13365				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-			2
07	620 N	408	-0-	-212	-0-	4	1	404	2	N	-0-			2
08	589 N	385	-0-	-204	-0-	4	1	381	2	N	-0-			2
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	4	1	368	2	N	-0-			2
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	2	N	-0-			2
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	4	1	352	2	N	-0-			2

BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385	PERF.12967 - 13216				
06	4740 X	3830	-0-	-910	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4709	-0-	-189	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-
08	5797 X	4450	-0-	-1347	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	4382	-0-	-1018	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4631	-0-	-81	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4454	-0-	-106	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		7	RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320	PERF.13035 - 13142				
06	2010 N	1722	-0-	-288	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			-0-
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600	PERF.13086 - 13342				
06	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			22
07	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			22
08	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	41	1	4089	2	Y	-0-			22
09	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			22
10	4650 X	4577	-0-	-73	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			22
11	4500 X	4369	-0-	-131	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			22

BURGHER "C"		WELL #:		17	RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565	PERF.13299 - 13400				
06	5160 X	4933	-0-	-227	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-			50
07	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			50
08	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			50
09	5010 X	4887	-0-	-123	-0-	48	1	4839	2	Y	-0-			50
10	5084 X	4987	-0-	-97	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			50
11	4920 X	4791	-0-	-129	-0-	47	1	4743	2	Y	1			51

WILLIFORD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470	PERF.13032 - 13290				
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	1837	-0-	-426	-0-	18	1	1819	2	Y	-0-			-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2872	N	2872	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-	14
07	2914	N	2914	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-	14
08	3069	X	2827	-0-	-242	28	1	2799	2	Y	-0-	14
09	2970	X	1873	-0-	-1097	19	1	1854	2	Y	-0-	14
10	3069	X	884	-0-	-2185	9	1	875	2	Y	-0-	14
11	2880	X	2746	-0-	-134	27	1	2719	2	Y	-0-	14

BURGHER "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330				
06	2250	X	1752	-0-	-498	17	1	1735	2	Y	-0-	-0-
07	2325	X	2066	-0-	-259	20	1	2046	2	Y	-0-	-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-	-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-	-0-
10	2077	N	2064	-0-	-13	20	1	2044	2	Y	-0-	-0-
11	2130	N	1535	-0-	-595	15	1	1520	2	Y	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972				
06	3900	X	3309	-0-	-591	33	1	3276	2	Y	-0-	22
07	3906	X	3281	-0-	-625	32	1	3249	2	Y	-0-	22
08	3513	X	3513	-0-	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-	22
09	3389	X	3389	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-	22
10	3441	X	3440	-0-	-1	34	1	3406	2	Y	-0-	22
11	3360	X	3287	-0-	-73	33	1	3254	2	Y	-0-	22

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346				
06	3300	X	3229	-0-	-71	32	1	3197	2	Y	-0-	-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	33	1	3332	2	Y	-0-	-0-
08	3503	X	3273	-0-	-230	32	1	3241	2	Y	-0-	-0-
09	3390	X	2889	-0-	-501	29	1	2860	2	Y	-0-	-0-
10	3379	X	3188	-0-	-191	32	1	3156	2	Y	-0-	-0-
11	3270	X	3140	-0-	-130	31	1	3109	2	Y	-0-	-0-

NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411				
06	4020	X	3506	-0-	-514	35	1	3471	2	N	-0-	69
07	4154	X	3485	-0-	-669	35	1	3450	2	N	-0-	69
08	3968	X	3592	-0-	-376	36	1	3556	2	N	-0-	69
09	3862	X	3862	-0-	-0-	38	1	3824	2	N	-0-	69
10	3906	X	3666	-0-	-240	36	1	3630	2	N	-0-	69
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-	69

BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700				
06	750	X	659	-0-	-91	7	1	652	2	Y	-0-	170
07	775	X	542	-0-	-233	5	1	537	2	Y	-0-	170
08	620	N	508	-0-	-112	5	1	503	2	Y	-0-	170
09	660	N	513	-0-	-147	5	1	508	2	Y	-0-	170
10	619	N	619	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-	170
*11	538	N	538	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-	170

WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466				
06	3240	X	3169	-0-	-71	31	1	3138	2	Y	-0-	-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	31	1	3123	2	Y	-0-	-0-
08	3348	X	3138	-0-	-210	31	1	3107	2	Y	-0-	-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-	-0-
10	3286	X	3224	-0-	-62	32	1	3192	2	Y	-0-	-0-
11	3180	X	3158	-0-	-22	31	1	3127	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	44	1 4359 2	Y	-0-			-0-
07	4805 X	4613	-0-	-192	-0-	46	1 4567 2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	4575	-0-	-230	-0-	45	1 4530 2	Y	-0-			-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	44	1 4435 2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	43	1 4309 2	Y	-0-			-0-
11	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	41	1 4148 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048				
06	7860 X	6747	-0-	-1113	-0-	67	1 6680 2	Y	-0-			20
07	7905 X	6060	-0-	-1845	-0-	60	1 6000 2	Y	-0-			20
08	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	75	1 7515 2	Y	49			69
						54	9					
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1 7699 2	Y	-0-			69
10	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	81	1 8071 2	Y	-0-			69
*11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1 7752 2	Y	-0-			69

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216				
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	3	1 345 2	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1 144 2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995				
06	5250 X	3195	-0-	-2055	-0-	32	1 3163 2	Y	-0-			-0-
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	68	1 6822 2	Y	-0-			-0-
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	63	1 6312 2	Y	-0-			-0-
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	61	1 6057 2	Y	-0-			-0-
10	6882 X	6463	-0-	-419	-0-	64	1 6399 2	Y	-0-			-0-
11	6660 X	5834	-0-	-826	-0-	58	1 5776 2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884				
06	2130 X	2020	-0-	-110	-0-	20	1 2000 2	Y	-0-			12
07	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	21	1 2138 2	Y	-0-			12
08	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	19	1 1928 2	Y	-0-			12
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1 2115 2	Y	-0-			12
10	2170 N	1500	-0-	-670	-0-	15	1 1485 2	Y	-0-			12
11	1890 N	1082	-0-	-808	-0-	11	1 1071 2	Y	-0-			12

MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892				
06	3000 N	2730	-0-	-270	254	27	1 2703 2	Y	-0-			37
07	2542 X	1631	-0-	-911	-0-	16	1 1615 2	Y	-0-			37
08	3534 X	2998	-0-	-536	-0-	30	1 2968 2	Y	-0-			37
09	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	31	1 3106 2	Y	-0-			37
10	3224 X	2910	-0-	-314	-0-	29	1 2881 2	Y	-0-			37
*11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1 2978 2	Y	-0-			37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	42 1	4227 2	Y	-0-				-0-
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	43 1	4308 2	Y	-0-				-0-
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	42 1	4240 2	Y	-0-				-0-
09	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	37 1	3712 2	Y	-0-				-0-
10	4402 X	3907	-0-	-495	-0-	39 1	3868 2	Y	-0-				-0-
11	4260 X	3742	-0-	-518	-0-	37 1	3705 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259					
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	16 1	1629 2	Y	-0-				-0-
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	18 1	1809 2	Y	-0-				-0-
08	1984 X	1728	-0-	-256	-0-	17 1	1711 2	Y	-0-				-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	22 1	2231 2	Y	-0-				-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	20 1	2041 2	Y	-0-				-0-
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	17 1	1706 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268					
06	3000 N	2472	-0-	-528	351	24 1	2448 2	Y	-0-				13
07	1917 X	1566	-0-	-351	-0-	16 1	1550 2	Y	-0-				13
08	3751 X	1317	-0-	-2434	-0-	13 1	1304 2	Y	-0-				13
09	3630 X	1532	-0-	-2098	-0-	15 1	1517 2	Y	-0-				13
10	3348 X	1566	-0-	-1782	-0-	16 1	1550 2	Y	-0-				13
11	2460 X	1217	-0-	-1243	-0-	12 1	1205 2	Y	-0-				13

BURGHER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476					
06	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	35 1	3467 2	Y	-0-				-0-
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	34 1	3406 2	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	33 1	3264 2	Y	-0-				-0-
09	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	32 1	3249 2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3247	-0-	-380	-0-	32 1	3215 2	Y	-0-				-0-
11	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	35 1	3450 2	Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322					
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	28 1	2820 2	Y	-0-				-0-
07	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	28 1	2809 2	Y	-0-				-0-
08	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	28 1	2759 2	Y	-0-				-0-
09	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	28 1	2753 2	Y	-0-				-0-
10	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	29 1	2853 2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	1179	-0-	-1671	-0-	12 1	1167 2	Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396					
06	4200 X	3452	-0-	-748	-0-	34 1	3418 2	Y	-0-				-0-
07	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	32 1	3198 2	Y	-0-				-0-
08	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	39 1	3871 2	Y	-0-				-0-
09	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	37 1	3728 2	Y	-0-				-0-
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	39 1	3893 2	Y	-0-				-0-
11	3780 X	3488	-0-	-292	-0-	35 1	3453 2	Y	-0-				-0-

MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706					
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	15 1	1473 2	Y	-0-				35
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	15 1	1519 2	Y	-0-				35
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	17 1	1707 2	Y	-0-				35
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	14 1	1438 2	Y	-0-				35
10	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	13 1	1335 2	Y	-0-				35
11	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	14 1	1428 2	Y	-0-				35

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	8430 X	8022	-0-	-408	-0-	79 1	7943 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	81 1	8098 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	8308 X	8080	-0-	-228	-0-	80 1	8000 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	8040 X	7946	-0-	-94	-0-	79 1	7867 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	8277 X	8072	-0-	-205	-0-	80 1	7992 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	8010 X	7724	-0-	-286	-0-	76 1	7648 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641				
06	11760 X	11178	-0-	-582	-0-	111 1	11067 2	Y	-0-		-0-			2
07	12059 X	11292	-0-	-767	-0-	112 1	11180 2	Y	-0-		-0-			2
08	12028 X	10990	-0-	-1038	-0-	109 1	10881 2	Y	-0-		-0-			2
09	11190 X	10575	-0-	-615	-0-	105 1	10470 2	Y	-0-		-0-			2
10	11563 X	11172	-0-	-391	-0-	111 1	11061 2	Y	-0-		-0-			2
11	11190 X	10797	-0-	-393	-0-	107 1	10690 2	Y	-0-		-0-			2

BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514				
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	42 1	4185 2	Y	-0-		-0-			10
07	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	47 1	4710 2	Y	-0-		-0-			10
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	47 1	4698 2	Y	-0-		-0-			10
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	44 1	4447 2	Y	-0-		-0-			10
10	4712 X	3922	-0-	-790	-0-	39 1	3883 2	Y	-0-		-0-			10
11	4560 X	3361	-0-	-1199	-0-	33 1	3328 2	Y	-0-		-0-			10

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247				
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13 1	1344 2	Y	-0-		-0-			27
07	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	14 1	1410 2	Y	-0-		-0-			27
08	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	14 1	1375 2	Y	-0-		-0-			27
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14 1	1368 2	Y	-0-		-0-			27
10	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	14 1	1380 2	Y	-0-		-0-			27
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	14 1	1351 2	Y	-0-		-0-			27

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348				
06	330 N	142	-0-	-188	-0-	1 1	141 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3 1	302 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3 1	294 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050				
06	6240 X	5300	-0-	-940	-0-	52 1	5248 2	Y	-0-		-0-			80
07	6076 X	5327	-0-	-749	-0-	53 1	5274 2	Y	-0-		-0-			80
08	5425 X	5254	-0-	-171	-0-	52 1	5202 2	Y	-0-		-0-			80
09	5250 X	4753	-0-	-497	-0-	47 1	4706 2	Y	-0-		-0-			80
10	5425 X	4650	-0-	-775	-0-	46 1	4604 2	Y	-0-		-0-			80
11	5250 X	5034	-0-	-216	-0-	50 1	4984 2	Y	-0-		-0-			80

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292				
06	3570 X	2315	-0-	-1255	-0-	23 1	2292 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3689 X	1832	-0-	-1857	-0-	18 1	1814 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3410 X	1584	-0-	-1826	-0-	16 1	1568 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3300 X	1374	-0-	-1926	-0-	14 1	1360 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 X	440	-0-	-2660	-0-	4 1	436 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	48 1	4811 2	N	-0-		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5040 X	4413	-0-	-627	-0-	44 1	4369 2	Y	-0-
07	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	47 1	4741 2	Y	-0-
08	5084 X	4827	-0-	-257	-0-	48 1	4779 2	Y	-0-
09	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	45 1	4470 2	Y	-0-
10	5084 X	4770	-0-	-314	-0-	47 1	4723 2	Y	-0-
11	4680 X	4376	-0-	-304	-0-	43 1	4333 2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320	
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	44 1	4374 2	Y	-0-
07	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	40 1	4027 2	Y	-0-
08	4309 X	1655	-0-	-2654	-0-	16 1	1639 2	Y	-0-
09	4410 X	2297	-0-	-2113	-0-	23 1	2274 2	Y	-0-
10	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	28 1	2761 2	Y	-0-
*11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	51 1	5066 2	Y	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	162
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	162
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	162
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	214
*11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	165

BURGHER "G"		WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010	
06	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	53 1	5302 2	Y	-0-
07	5766 X	5454	-0-	-312	-0-	54 1	5400 2	Y	-0-
08	6014 X	5429	-0-	-585	-0-	54 1	5375 2	Y	-0-
09	5820 X	5221	-0-	-599	-0-	52 1	5169 2	Y	-0-
10	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	51 1	5086 2	Y	-0-
11	5370 X	4971	-0-	-399	-0-	49 1	4922 2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370	
06	4890 X	4715	-0-	-175	-0-	47 1	4668 2	Y	-0-
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	52 1	5215 2	Y	-0-
08	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	48 1	4793 2	Y	-0-
09	4770 X	4544	-0-	-226	-0-	45 1	4499 2	Y	-0-
10	5146 X	4563	-0-	-583	-0-	45 1	4518 2	Y	-0-
11	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	43 1	4263 2	Y	-0-

BOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059	
06	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	35 1	3516 2	Y	15
07	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	36 1	3573 2	Y	15
08	3751 X	3694	-0-	-57	-0-	37 1	3657 2	Y	15
09	3630 X	3428	-0-	-202	-0-	34 1	3394 2	Y	15
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	37 1	3665 2	Y	15
11	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	34 1	3445 2	Y	15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288	
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	124
07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57 1	5699 2	Y	124
08	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	53 1	5330 2	Y	124
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	53 1	5308 2	Y	124
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	52 1	5185 2	Y	124
*11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49 1	4900 2	Y	124

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	43	1	4292	2	Y	60
07	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	41	1	4053	2	Y	60
08	4247 X	3514	-0-	-733	-0-	35	1	3479	2	Y	60
09	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	37	1	3660	2	Y	60
10	4495 X	4291	-0-	-204	-0-	42	1	4249	2	Y	60
11	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	41	1	4061	2	Y	60

BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278		
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	91	1	9148	2	Y	5
07	9455 X	9088	-0-	-367	-0-	90	1	8998	2	Y	5
08	9455 X	9170	-0-	-285	-0-	91	1	9079	2	Y	5
09	9240 X	9065	-0-	-175	-0-	90	1	8975	2	Y	5
10	9548 X	8867	-0-	-681	-0-	88	1	8779	2	Y	5
11	9240 X	8525	-0-	-715	-0-	84	1	8441	2	Y	5

APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226		
06	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	45	1	4512	2	N	-0-
07	5177 X	4531	-0-	-646	-0-	45	1	4486	2	N	-0-
08	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	44	1	4406	2	N	-0-
09	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	42	1	4229	2	N	-0-
10	4805 X	4423	-0-	-382	-0-	44	1	4379	2	N	-0-
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	42	1	4152	2	N	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956		
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-
07	4929 X	4367	-0-	-562	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-
08	4681 X	4303	-0-	-378	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-
09	5040 X	4206	-0-	-834	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-
10	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-
11	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388		
06	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-
07	5983 X	5766	-0-	-217	-0-	57	1	5709	2	Y	-0-
08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-
09	5790 X	5582	-0-	-208	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-
10	5921 X	5713	-0-	-208	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-
11	5730 X	5461	-0-	-269	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-

IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000		
06	8220 X	7905	-0-	-315	-0-	78	1	7827	2	Y	27
07	8494 X	8236	-0-	-258	-0-	82	1	8154	2	Y	27
08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	Y	27
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	79	1	7948	2	Y	27
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	83	1	8252	2	Y	27
*11	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	Y	27

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090		
06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	70	1	7001	2	Y	8
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	71	1	7076	2	Y	8
08	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	69	1	6896	2	Y	8
09	7080 X	7054	-0-	-26	-0-	70	1	6984	2	Y	8
10	7316 X	6808	-0-	-508	-0-	67	1	6741	2	Y	8
11	7080 X	6664	-0-	-416	-0-	66	1	6598	2	Y	8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	42 1	4249 2	Y	-0-	-0-
07	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	44 1	4352 2	Y	-0-	-0-
08	4433 X	4373	-0-	-60	-0-	43 1	4330 2	Y	-0-	-0-
09	4290 X	4246	-0-	-44	-0-	42 1	4204 2	Y	-0-	-0-
10	4433 X	4365	-0-	-68	-0-	43 1	4322 2	Y	-0-	-0-
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	41 1	4117 2	Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181		
06	4770 X	4263	-0-	-507	-0-	42 1	4221 2	Y	-0-	31
07	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	44 1	4428 2	Y	-0-	31
08	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	45 1	4485 2	Y	-0-	31
09	4380 X	4354	-0-	-26	-0-	43 1	4311 2	Y	-0-	31
10	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	43 1	4289 2	Y	-0-	31
11	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	40 1	3959 2	Y	-0-	31

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460		
06	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	33 1	3290 2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	32 1	3214 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	30 1	3036 2	Y	-0-	-0-
09	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	32 1	3197 2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	32 1	3202 2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	31 1	3076 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-
11	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		
06	4740 X	4258	-0-	-482	-0-	42 1	4216 2	Y	-0-	63
07	4898 X	3174	-0-	-1724	-0-	31 1	3143 2	Y	-0-	63
08	4557 X	3476	-0-	-1081	-0-	34 1	3442 2	Y	-0-	63
09	4290 X	3676	-0-	-614	-0-	36 1	3640 2	Y	-0-	63
10	4433 X	2608	-0-	-1825	-0-	26 1	2582 2	Y	-0-	63
*11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38 1	3829 2	Y	-0-	63

APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242		
06	7650 X	7286	-0-	-364	-0-	72 1	7214 2	N	-0-	-0-
07	7905 X	6802	-0-	-1103	-0-	67 1	6735 2	N	-0-	-0-
08	8153 X	6647	-0-	-1506	-0-	66 1	6581 2	N	-0-	-0-
09	7890 X	6506	-0-	-1384	-0-	64 1	6442 2	N	-0-	-0-
10	8153 X	6878	-0-	-1275	-0-	68 1	6810 2	N	-0-	-0-
11	7290 X	6625	-0-	-665	-0-	66 1	6559 2	N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163		
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	33 1	3271 2	Y	-0-	48
07	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	33 1	3317 2	Y	-0-	48
08	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	32 1	3240 2	Y	-0-	48
09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	31 1	3114 2	Y	-0-	48
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	31 1	3121 2	Y	-0-	48
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	31 1	3070 2	Y	-0-	48

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	24 1	2359 2	Y	-0-		-0-
07	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-		-0-
08	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	24 1	2383 2	Y	-0-		-0-
09	2370 N	2078	-0-	-292	-0-	21 1	2057 2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	22 1	2241 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	1587	-0-	-753	-0-	16 1	1571 2	Y	-0-		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116			
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	58 1	5766 2	N	-0-		-0-
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	62 1	6181 2	N	-0-		-0-
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	57 1	5735 2	N	-0-		-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	52 1	5214 2	N	-0-		-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51 1	5139 2	N	-0-		-0-
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48 1	4785 2	N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039			
06	4320 X	4189	-0-	-131	-0-	41 1	4148 2	Y	-0-		-0-
07	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	42 1	4173 2	Y	-0-		-0-
08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	43 1	4259 2	Y	-0-		-0-
09	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	42 1	4205 2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	42 1	4239 2	Y	-0-		-0-
*11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42 1	4159 2	Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132			
06	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	43 1	4256 2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	42 1	4168 2	Y	-0-		-0-
08	4557 X	4142	-0-	-415	-0-	41 1	4101 2	Y	-0-		-0-
09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	40 1	4001 2	Y	-0-		-0-
10	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	43 1	4323 2	Y	-0-		-0-
11	4290 X	4187	-0-	-103	-0-	41 1	4146 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042			
06	5310 X	4185	-0-	-1125	-0-	41 1	4144 2	Y	-0-		25
07	5487 X	4250	-0-	-1237	-0-	42 1	4208 2	Y	-0-		25
08	5487 X	3447	-0-	-2040	-0-	34 1	3413 2	Y	-0-		25
09	4200 X	3907	-0-	-293	-0-	39 1	3868 2	Y	-0-		25
10	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	40 1	3977 2	Y	-0-		25
11	4200 X	4173	-0-	-27	-0-	41 1	4132 2	Y	-0-		25

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072			
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47 1	4684 2	Y	-0-		28
07	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	45 1	4538 2	Y	-0-		28
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	48 1	4761 2	Y	-0-		28
09	4740 X	4605	-0-	-135	-0-	46 1	4559 2	Y	-0-		28
10	4898 X	4362	-0-	-536	-0-	43 1	4319 2	Y	-0-		28
11	4740 X	3723	-0-	-1017	-0-	37 1	3686 2	Y	-0-		28

APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221			
06	6870 X	5712	-0-	-1158	-0-	57 1	5655 2	N	-0-		-0-
07	6758 X	5823	-0-	-935	-0-	58 1	5765 2	N	-0-		-0-
08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	60 1	5952 2	N	-0-		-0-
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	61 1	6084 2	N	-0-		-0-
10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	65 1	6535 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	5741	-0-	-79	-0-	57 1	5684 2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-				17
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-				17
08	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-				17
09	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-				17
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-				17
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-				17

BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382								
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-				8
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-				8
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-				8
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-				8
10	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-				8
11	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-				8

BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091								
06	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-				15
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-				15
08	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-				15
09	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-				15
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	54	1	5356	2	Y	-0-				15
*11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-				15

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426								
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933								
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	73	1	7318	2	Y	-0-				-0-
07	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	74	1	7375	2	Y	-0-				-0-
08	7626	X	7504	-0-	-122	-0-	74	1	7430	2	Y	-0-				-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-				-0-
10	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	74	1	7374	2	Y	25	25	1		-0-
11	7380	X	6725	-0-	-655	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8700 X	7454	-0-	-1246	-0-	74 1	7380 2	Y	-0-
07	8990 X	7698	-0-	-1292	-0-	76 1	7622 2	Y	-0-
08	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	75 1	7498 2	Y	-0-
09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	75 1	7507 2	Y	-0-
10	7719 X	7379	-0-	-340	-0-	73 1	7306 2	Y	-0-
11	7440 X	6806	-0-	-634	-0-	67 1	6739 2	Y	-0-

BURGHER "D"		WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171	
06	4560 X	4427	-0-	-133	-0-	44 1	4383 2	Y	-0-
07	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	44 1	4444 2	Y	-0-
08	4681 X	4434	-0-	-247	-0-	44 1	4390 2	Y	-0-
09	4530 X	4367	-0-	-163	-0-	43 1	4324 2	Y	-0-
10	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	44 1	4446 2	Y	-0-
11	4440 X	4315	-0-	-125	-0-	43 1	4272 2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334	
06	6060 X	5831	-0-	-229	-0-	58 1	5773 2	Y	-0-
07	6262 X	5692	-0-	-570	-0-	56 1	5636 2	Y	-0-
08	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	56 1	5591 2	Y	-0-
09	5820 X	5719	-0-	-101	-0-	57 1	5662 2	Y	-0-
10	6014 X	5744	-0-	-270	-0-	57 1	5687 2	Y	-0-
11	5820 X	5676	-0-	-144	-0-	56 1	5620 2	Y	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294	
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54 1	5371 2	Y	-0-
07	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	46 1	4592 2	Y	-0-
08	5084 X	4829	-0-	-255	-0-	48 1	4781 2	Y	-0-
09	5430 X	4834	-0-	-596	-0-	48 1	4786 2	Y	-0-
10	5611 X	4408	-0-	-1203	-0-	44 1	4364 2	Y	-0-
11	5430 X	4104	-0-	-1326	-0-	41 1	4063 2	Y	-0-

APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182	
06	7350 X	7294	-0-	-56	-0-	72 1	7222 2	N	-0-
07	7440 X	7166	-0-	-274	-0-	71 1	7095 2	N	-0-
08	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	74 1	7428 2	N	-0-
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	71 1	7109 2	N	-0-
10	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	79 1	7920 2	N	-0-
11	7110 X	6657	-0-	-453	-0-	66 1	6591 2	N	-0-

BURGHER "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089	
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	27 1	2656 2	Y	-0-
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	29 1	2943 2	Y	-0-
08	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	28 1	2839 2	Y	-0-
09	2940 X	2901	-0-	-39	-0-	29 1	2872 2	Y	-0-
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	29 1	2850 2	Y	-0-
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	29 1	2921 2	Y	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911	
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	51 1	5084 2	Y	-0-
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	53 1	5296 2	Y	-0-
08	5146 X	5087	-0-	-59	-0-	50 1	5037 2	Y	-0-
09	5130 X	4962	-0-	-168	-0-	49 1	4913 2	Y	-0-
10	5363 X	5214	-0-	-149	-0-	52 1	5162 2	Y	-0-
11	5190 X	4951	-0-	-239	-0-	49 1	4902 2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	77	1	7726	2	N	-0-		3
07	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	92	1	9243	2	N	-0-		3
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-		3
09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	93	1	9280	2	N	-0-		3
10	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	99	1	9896	2	N	-0-		3
*11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-		3

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023				
06	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	31	1	3118	2	Y	-0-		37
07	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-		37
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-		37
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-		37
10	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-		37
11	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-		37

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933				
06	3000	N	2670	-0-	-330	1131	26	1	2644	2	Y	-0-		20
07	3100	N	2213	-0-	-887	244	22	1	2191	2	Y	-0-		20
08	4557	X	1989	-0-	-2568	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-		20
09	4410	X	2200	-0-	-2210	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-		20
10	4557	X	2148	-0-	-2409	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-		20
11	2670	X	1921	-0-	-749	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-		20

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074				
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-		30
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-		30
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-		30
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-		30
10	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-		30
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-		30

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001				
06	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-		-0-
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-		-0-
08	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-		-0-
09	4500	X	3539	-0-	-961	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-		-0-
10	4185	X	3668	-0-	-517	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-		-0-
*11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164				
06	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-		-0-
07	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	44	1	4424	2	Y	-0-		-0-
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-		-0-
09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-		-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-		-0-
*11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980				
06	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-		32
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	Y	-0-		32
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-		32
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-		32
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-		32
11	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-		32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2400 N	2127	-0-	-273	-0-	21 1	2106 2	Y	-0-	-0-	
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	24 1	2369 2	Y	-0-	-0-	
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	29 1	2864 2	Y	-0-	-0-	
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	25 1	2533 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3316	-0-	216	216	33 1	3283 2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	2893	-0-	-107	109	29 1	2864 2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034	
06	4470 X	4117	-0-	-353	-0-	41 1	4076 2	Y	-0-	-0-	
07	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	42 1	4226 2	Y	-0-	-0-	
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	47 1	4723 2	Y	-0-	-0-	
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44 1	4395 2	Y	-0-	-0-	
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	44 1	4409 2	Y	-0-	-0-	
11	4620 X	3909	-0-	-711	-0-	39 1	3870 2	Y	-0-	-0-	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144	
06	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	61 1	6126 2	Y	-0-	89	
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	66 1	6573 2	Y	-0-	89	
08	6634 X	5742	-0-	-892	-0-	57 1	5685 2	Y	-0-	89	
09	6390 X	6037	-0-	-353	-0-	60 1	5977 2	Y	-0-	89	
10	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	65 1	6523 2	Y	-0-	89	
11	6420 X	6198	-0-	-222	-0-	61 1	6137 2	Y	-0-	89	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160	
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	71 1	7132 2	Y	-0-	10	
07	7378 X	6878	-0-	-500	-0-	68 1	6810 2	Y	-0-	10	
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	71 1	7134 2	Y	-0-	10	
09	7200 X	7137	-0-	-63	-0-	71 1	7066 2	Y	-0-	10	
10	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	70 1	6981 2	Y	-0-	10	
11	7200 X	6570	-0-	-630	-0-	65 1	6505 2	Y	-0-	10	

BURGHER "E"		WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162	
06	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	24 1	2391 2	Y	-0-	8	
07	3317 X	2701	-0-	-616	-0-	27 1	2674 2	Y	-0-	8	
08	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	30 1	2969 2	Y	-0-	8	
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	30 1	3026 2	Y	-0-	8	
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	29 1	2920 2	Y	-0-	8	
11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	25 1	2540 2	Y	-0-	8	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436	
06	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	90 1	8999 2	Y	-0-	-0-	
07	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	89 1	8929 2	Y	-0-	-0-	
08	9238 X	8656	-0-	-582	-0-	86 1	8570 2	Y	-0-	-0-	
09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	91 1	9078 2	Y	-0-	-0-	
10	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	94 1	9361 2	Y	-0-	-0-	
11	9090 X	8240	-0-	-850	-0-	82 1	8158 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030	
06	5940 X	5720	-0-	-220	-0-	57 1	5663 2	Y	-0-	-0-	
07	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	60 1	6025 2	Y	-0-	-0-	
08	6045 X	6014	-0-	-31	-0-	60 1	5954 2	Y	-0-	-0-	
09	5850 X	5824	-0-	-26	-0-	58 1	5766 2	Y	-0-	-0-	
10	6076 X	5951	-0-	-125	-0-	59 1	5892 2	Y	-0-	-0-	
11	5880 X	4762	-0-	-1118	-0-	47 1	4715 2	Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "D"		WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	29 1	2856 2	Y	-0-	15
07	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	26 1	2563 2	Y	-0-	15
08	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	28 1	2815 2	Y	-0-	15
09	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29 1	2886 2	Y	-0-	15
10	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	29 1	2925 2	Y	-0-	15
11	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	28 1	2771 2	Y	-0-	15

BURGHER "D"		WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235	
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-	-0-
07	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	28 1	2755 2	Y	-0-	-0-
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	26 1	2612 2	Y	-0-	-0-
09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	26 1	2647 2	Y	-0-	-0-
10	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	27 1	2733 2	Y	-0-	-0-
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26 1	2632 2	Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007	
06	6120	X	5796	-0-	-324	-0-	57 1	5739 2	N	-0-	-0-
07	6324	X	5885	-0-	-439	-0-	58 1	5827 2	N	-0-	-0-
08	6200	X	5850	-0-	-350	-0-	58 1	5792 2	N	-0-	-0-
09	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	55 1	5466 2	N	-0-	-0-
10	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	53 1	5342 2	N	-0-	-0-
11	5790	X	5192	-0-	-598	-0-	51 1	5141 2	N	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992	
06	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	84 1	8358 2	Y	-0-	58
07	9889	X	7522	-0-	-2367	-0-	74 1	7448 2	Y	-0-	58
08	9300	X	8119	-0-	-1181	-0-	80 1	8039 2	Y	-0-	58
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	84 1	8381 2	Y	-0-	58
10	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	87 1	8665 2	Y	-0-	58
11	8430	X	7460	-0-	-970	-0-	74 1	7386 2	Y	-0-	58

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035	
06	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	47 1	4724 2	Y	-0-	5
07	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	46 1	4620 2	Y	-0-	5
08	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	45 1	4489 2	Y	-0-	5
09	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	48 1	4799 2	Y	-0-	5
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	49 1	4886 2	Y	-0-	5
11	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	44 1	4423 2	Y	-0-	5

BURGHER "E"		WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986	
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	29 1	2940 2	Y	-0-	-0-
07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	30 1	3000 2	Y	-0-	-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	32 1	3197 2	Y	-0-	-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	31 1	3092 2	Y	-0-	-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	32 1	3181 2	Y	-0-	-0-
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30 1	3003 2	Y	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181	
06	5490	X	4562	-0-	-928	-0-	45 1	4517 2	Y	-0-	-0-
07	5394	X	4547	-0-	-847	-0-	45 1	4502 2	Y	-0-	-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56 1	5563 2	Y	-0-	-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	56 1	5566 2	Y	-0-	-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	56 1	5648 2	Y	-0-	-0-
*11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	52 1	5175 2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BURGHER "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	6090 X	5737	-0-	-353	-0-		57 1	5680 2	Y		-0-			17
07	6293 X	5832	-0-	-461	-0-		58 1	5774 2	Y		-0-			17
08	5828 X	5809	-0-	-19	-0-		58 1	5751 2	Y		-0-			17
09	5640 X	5290	-0-	-350	-0-		52 1	5238 2	Y		-0-			17
10	5828 X	5524	-0-	-304	-0-		55 1	5469 2	Y		-0-			17
11	5640 X	5397	-0-	-243	-0-		53 1	5344 2	Y		-0-			17

BURGHER "A"		WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458					
06	4020 X	3512	-0-	-508	-0-		35 1	3477 2	Y		-0-			-0-
07	3596 X	3560	-0-	-36	-0-		35 1	3525 2	Y		-0-			-0-
08	3813 X	3464	-0-	-349	-0-		34 1	3430 2	Y		-0-			-0-
09	3690 X	3224	-0-	-466	-0-		32 1	3192 2	Y		-0-			-0-
10	3813 X	3608	-0-	-205	-0-		36 1	3572 2	Y		-0-			-0-
11	3510 X	3469	-0-	-41	-0-		34 1	3435 2	Y		-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255					
06	6840 X	6752	-0-	-88	-0-		67 1	6685 2	Y		-0-			-0-
07	7347 X	6748	-0-	-599	-0-		67 1	6681 2	Y		-0-			-0-
08	7347 X	6662	-0-	-685	-0-		66 1	6596 2	Y		-0-			-0-
09	7110 X	6641	-0-	-469	-0-		66 1	6575 2	Y		-0-			-0-
10	7130 X	5963	-0-	-1167	-0-		59 1	5904 2	Y		-0-			-0-
*11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-		70 1	7031 2	Y		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942					
06	6240 X	5374	-0-	-866	-0-		53 1	5321 2	Y		-0-			17
07	6262 X	5765	-0-	-497	-0-		57 1	5708 2	Y		-0-			17
08	6138 X	5742	-0-	-396	-0-		57 1	5685 2	Y		-0-			17
09	5940 X	5493	-0-	-447	-0-		54 1	5439 2	Y		-0-			17
10	6014 X	5513	-0-	-501	-0-		55 1	5458 2	Y		-0-			17
11	5580 X	5301	-0-	-279	-0-		52 1	5249 2	Y		-0-			17

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371					
06	6960 X	6722	-0-	-238	-0-		67 1	6655 2	Y		-0-			15
07	7130 X	7003	-0-	-127	-0-		69 1	6934 2	Y		-0-			15
08	7130 X	6635	-0-	-495	-0-		66 1	6569 2	Y		-0-			15
09	6900 X	6685	-0-	-215	-0-		66 1	6619 2	Y		-0-			15
10	7006 X	6761	-0-	-245	-0-		67 1	6694 2	Y		-0-			15
11	6780 X	6205	-0-	-575	-0-		61 1	6144 2	Y		-0-			15

BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233					
06	3780 X	3751	-0-	-29	-0-		37 1	3714 2	Y		-0-			-0-
07	3906 X	3726	-0-	-180	-0-		37 1	3689 2	Y		-0-			-0-
08	3906 X	3741	-0-	-165	-0-		37 1	3704 2	Y		-0-			-0-
09	3780 X	3622	-0-	-158	-0-		36 1	3586 2	Y		-0-			-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		39 1	3945 2	Y		-0-			-0-
11	3750 X	3510	-0-	-240	-0-		35 1	3475 2	Y		-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012					
06	4500 X	4331	-0-	-169	-0-		43 1	4288 2	Y		-0-			105
07	4650 X	4313	-0-	-337	-0-		43 1	4270 2	Y		-0-			105
08	4650 X	3972	-0-	-678	-0-		39 1	3933 2	Y		-0-			105
09	4500 X	4264	-0-	-236	-0-		42 1	4222 2	Y		-0-			105
10	4557 X	4321	-0-	-236	-0-		43 1	4278 2	Y		-0-			105
11	4320 X	4180	-0-	-140	-0-		41 1	4139 2	Y		-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
APC CLARIDGE "A"			WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2	Y	-0-	45	
07		279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2	Y	-0-	45	
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2	Y	-0-	45	
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-	45	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	45	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	45	

BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142		
06		4230 X	3923	-0-	-307	-0-	39	1	Y	-0-	23	
07		4619 X	4070	-0-	-549	-0-	40	1	Y	-0-	23	
08		4619 X	4095	-0-	-524	-0-	41	1	Y	-0-	23	
09		4470 X	4177	-0-	-293	-0-	41	1	Y	-0-	23	
10		4495 X	4381	-0-	-114	-0-	43	1	Y	-0-	23	
11		3960 X	3706	-0-	-254	-0-	37	1	Y	-0-	23	

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960		
06		3960 X	3423	-0-	-537	-0-	34	1	Y	-0-	-0-	
07		3937 X	3599	-0-	-338	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	
08		3875 X	3231	-0-	-644	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	
09		3750 X	2938	-0-	-812	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	
10		3596 X	2298	-0-	-1298	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	
11		3480 X	2519	-0-	-961	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140		
06		6660 X	2901	-0-	-3759	-0-	29	1	Y	-0-	104	
07		6882 X	4240	-0-	-2642	-0-	42	1	Y	-0-	104	
08		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-	104	
09		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	104	
10		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-	104	
*11		5910 X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	Y	-0-	104	

BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116		
06		6300 X	5918	-0-	-382	-0-	59	1	Y	-0-	3	
07		6510 X	5921	-0-	-589	-0-	59	1	Y	-0-	3	
08		6138 X	6029	-0-	-109	-0-	60	1	Y	-0-	3	
09		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	3	
10		6138 X	6011	-0-	-127	-0-	60	1	Y	-0-	3	
11		5910 X	5655	-0-	-255	-0-	56	1	Y	-0-	3	

BURGHER "D"			WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140		
06		5640 X	5396	-0-	-244	-0-	53	1	Y	-0-	15	
07		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	15	
08		5518 X	5364	-0-	-154	-0-	53	1	Y	-0-	15	
09		5400 X	5104	-0-	-296	-0-	51	1	Y	-0-	15	
10		5580 X	5303	-0-	-277	-0-	53	1	Y	-0-	15	
11		5400 X	4904	-0-	-496	-0-	49	1	Y	-0-	15	

PARKER, LOUETTA "A"			WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815		
06		9660 X	26	-0-	-9634	-0-	26	2	N	-0-	70	
07		9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-	70	
08		8091 X	2772	-0-	-5319	-0-	27	1	N	-0-	70	
09		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	70	
10		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	70	
*11		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	70	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BURGHER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13044 - 13154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	86	1 8625 2	Y	-0-		-0-
07	8959 X	8789	-0-	-170	-0-	87	1 8702 2	Y	-0-		-0-
08	9610 X	8597	-0-	-1013	-0-	85	1 8512 2	Y	-0-		-0-
09	9240 X	8221	-0-	-1019	-0-	81	1 8140 2	Y	-0-		-0-
10	9362 X	8317	-0-	-1045	-0-	82	1 8235 2	Y	-0-		-0-
11	8700 X	7007	-0-	-1693	-0-	69	1 6938 2	Y	-0-		-0-

BURGHER "G"		WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	9	1 909 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	10	1 956 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	9	1 909 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	8	1 798 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	817	-0-	-144	-0-	8	1 809 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	659	-0-	-241	-0-	7	1 652 2	Y	-0-		-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620	
06	9270 X	8919	-0-	-351	-0-	88	1 8831 2	N	-0-		-0-
07	9579 X	9150	-0-	-429	-0-	91	1 9059 2	N	-0-		-0-
08	9269 X	9139	-0-	-130	-0-	90	1 9049 2	N	-0-		-0-
09	8970 X	8689	-0-	-281	-0-	86	1 8603 2	N	-0-		-0-
10	9269 X	8902	-0-	-367	-0-	88	1 8814 2	N	-0-		-0-
11	8910 X	8642	-0-	-268	-0-	86	1 8556 2	N	-0-		-0-

OLAJUWON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506	
06	5700 X	5673	-0-	-27	-0-	56	1 5617 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	6113	-0-	-25	-0-	61	1 6052 2	N	-0-		-0-
08	6076 X	5976	-0-	-100	-0-	59	1 5917 2	N	-0-		-0-
09	5880 X	5770	-0-	-110	-0-	57	1 5713 2	N	-0-		-0-
10	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	57	1 5725 2	N	-0-		-0-
11	5880 X	5497	-0-	-383	-0-	54	1 5443 2	N	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	59	1 5862 2	Y	-0-		79
07	6107 X	5967	-0-	-140	-0-	59	1 5908 2	Y	-0-		79
08	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	56	1 5613 2	Y	-0-		79
09	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	55	1 5488 2	Y	-0-		79
10	6107 X	5759	-0-	-348	-0-	57	1 5702 2	Y	-0-		79
11	5910 X	5679	-0-	-231	-0-	56	1 5623 2	Y	-0-		79

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185	
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1 4309 2	Y	-0-		1
07	4123 X	3765	-0-	-358	-0-	37	1 3728 2	Y	-0-		1
08	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	36	1 3607 2	Y	-0-		1
09	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	38	1 3805 2	Y	-0-		1
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1 4647 2	Y	-0-		1
11	4260 X	3228	-0-	-1032	-0-	32	1 3196 2	Y	-0-		1

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356	
06	8910 X	7740	-0-	-1170	-0-	77	1 7663 2	Y	-0-		-0-
07	9207 X	8285	-0-	-922	-0-	82	1 8203 2	Y	-0-		-0-
08	9207 X	7638	-0-	-1569	-0-	76	1 7562 2	Y	-0-		-0-
09	8730 X	8687	-0-	-43	-0-	86	1 8601 2	Y	-0-		-0-
10	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	84	1 8353 2	Y	-0-		-0-
11	8010 X	7653	-0-	-357	-0-	76	1 7577 2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5460 X	5325	-0-	-135	-0-	53 1	5272 2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5190	-0-	-793	-0-	51 1	5139 2	N	-0-		-0-
08	5983 X	4741	-0-	-1242	-0-	47 1	4694 2	N	-0-		-0-
09	5790 X	4077	-0-	-1713	-0-	40 1	4037 2	N	-0-		-0-
10	5704 X	4893	-0-	-811	-0-	48 1	4845 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	4532	-0-	-808	-0-	45 1	4487 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049			
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	23 1	2314 2	Y	-0-		94
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23 1	2316 2	Y	-0-		94
08	2635 N	2309	-0-	-326	-0-	23 1	2286 2	Y	-0-		94
09	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	22 1	2221 2	Y	-0-		94
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23 1	2310 2	Y	-0-		94
*11	2220 N	2150	-0-	-70	-0-	21 1	2129 2	Y	-0-		94

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507			
06	3630 X	2983	-0-	-647	-0-	30 1	2953 2	N	-0-		27
07	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	30 1	2991 2	N	-0-		27
08	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	29 1	2911 2	N	-0-		27
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	27 1	2721 2	N	-0-		27
10	3286 X	2848	-0-	-438	-0-	28 1	2820 2	N	-0-		27
11	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	29 1	2866 2	N	-0-		27

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270			
06	10230 X	10172	-0-	-58	-0-	101 1	10071 2	N	-0-		-0-
07	10571 X	10392	-0-	-179	-0-	103 1	10289 2	N	-0-		-0-
08	10633 X	10394	-0-	-239	-0-	103 1	10291 2	N	-0-		-0-
09	10170 X	10071	-0-	-99	-0-	100 1	9971 2	N	-0-		-0-
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	104 1	10408 2	N	-0-		-0-
11	10170 X	9886	-0-	-284	-0-	98 1	9788 2	N	-0-		-0-

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846			
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	29 1	2901 2	N	-0-		13
07	3100 N	3130	-0-	30	30	31 1	3099 2	N	-0-		13
08	3100 N	3106	-0-	6	36	31 1	3075 2	N	-0-		13
09	2878 N	2842	-0-	-36	-0-	28 1	2814 2	N	-0-		13
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	30 1	2993 2	N	-0-		13
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	29 1	2925 2	N	-0-		13

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154			
06	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	57 1	5737 2	Y	-0-		20
07	6293 X	5909	-0-	-384	-0-	59 1	5850 2	Y	-0-		20
08	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	57 1	5732 2	Y	-0-		20
09	5970 X	5808	-0-	-162	-0-	58 1	5750 2	Y	-0-		20
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59 1	5926 2	Y	-0-		20
11	5790 X	5730	-0-	-60	-0-	57 1	5673 2	Y	-0-		20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13 1	1333 2	Y	-0-	8	
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	10 1	968 2	Y	-0-	8	
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	10 1	972 2	Y	-0-	8	
09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	10 1	992 2	Y	-0-	8	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	14 1	1413 2	Y	-0-	8	
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	12 1	1184 2	Y	-0-	8	

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305	
06	5940 X	5767	-0-	-173	-0-	57 1	5710 2	Y	-0-	10	
07	6231 X	5984	-0-	-247	-0-	59 1	5925 2	Y	-0-	10	
08	6045 X	5998	-0-	-47	-0-	59 1	5939 2	Y	-0-	10	
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	59 1	5881 2	Y	-0-	10	
10	6045 X	5724	-0-	-321	-0-	57 1	5667 2	Y	-0-	10	
11	5790 X	5783	-0-	-7	-0-	57 1	5726 2	Y	-0-	10	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720	
06	12270 X	11538	-0-	-732	-0-	114 1	11424 2	N	-0-	18	
07	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	126 1	12585 2	N	-0-	18	
08	13392 X	12552	-0-	-840	-0-	124 1	12428 2	N	-0-	18	
09	11910 X	10415	-0-	-1495	-0-	103 1	10312 2	N	-0-	18	
10	12710 X	12060	-0-	-650	-0-	119 1	11941 2	N	-0-	18	
11	12300 X	11106	-0-	-1194	-0-	110 1	10996 2	N	-0-	18	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	54 1	5363 2	Y	-0-	62	
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56 1	5567 2	Y	-0-	62	
08	5611 X	5365	-0-	-246	-0-	53 1	5312 2	Y	-0-	62	
09	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	50 1	5026 2	Y	-0-	62	
10	5611 X	5020	-0-	-591	-0-	50 1	4970 2	Y	-0-	62	
11	5430 X	4502	-0-	-928	-0-	45 1	4457 2	Y	-0-	62	

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134	
06	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	47 1	4681 2	Y	-0-	8	
07	5797 X	4938	-0-	-859	-0-	49 1	4889 2	Y	-0-	8	
08	5797 X	5285	-0-	-512	-0-	52 1	5233 2	Y	-0-	8	
09	5610 X	5550	-0-	-60	-0-	55 1	5495 2	Y	-0-	8	
10	5735 X	5496	-0-	-239	-0-	54 1	5442 2	Y	-0-	8	
*11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	52 1	5208 2	Y	-0-	8	

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868	
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	66 1	6559 2	N	-0-	-0-	
07	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	54 1	5367 2	N	-0-	-0-	
08	6200 X	6155	-0-	-45	-0-	61 1	6094 2	N	-0-	-0-	
09	6630 X	5344	-0-	-1286	-0-	53 1	5291 2	N	-0-	-0-	
10	6851 X	6589	-0-	-262	-0-	65 1	6524 2	N	-0-	-0-	
11	6630 X	5940	-0-	-690	-0-	59 1	5881 2	N	-0-	-0-	

BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	36 1	3632 2	Y	-0-	-0-	
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	37 1	3699 2	Y	-0-	-0-	
08	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	32 1	3201 2	Y	-0-	-0-	
09	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	36 1	3580 2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	37 1	3699 2	Y	-0-	-0-	
11	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	35 1	3542 2	Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	102 1	10236 2	N	-0-		10
07	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	102 1	10210 2	N	-0-		10
08	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	102 1	10218 2	N	-0-		10
09	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	94 1	9433 2	N	-0-		10
10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	98 1	9834 2	N	-0-		10
*11	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	94 1	9367 2	N	-0-		10

BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476			
06	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	29 1	2876 2	Y	-0-		2
07	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33 1	3254 2	Y	-0-		2
08	3503 X	2337	-0-	-1166	-0-	23 1	2314 2	Y	-0-		2
09	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	26 1	2640 2	Y	-0-		2
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	33 1	3322 2	Y	-0-		2
11	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	27 1	2654 2	Y	-0-		2

EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297			
06	4290 X	3706	-0-	-584	-0-	37 1	3669 2	Y	-0-		5
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	37 1	3691 2	Y	-0-		5
08	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	37 1	3674 2	Y	-0-		5
09	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	36 1	3600 2	Y	-0-		5
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	40 1	3978 2	Y	-0-		5
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	40 1	4000 2	Y	-0-		5

REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744			
06	6090 X	5883	-0-	-207	-0-	58 1	5825 2	N	-0-		23
07	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	59 1	5905 2	N	-0-		23
08	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	56 1	5646 2	N	-0-		23
09	5940 X	5513	-0-	-427	-0-	55 1	5458 2	N	-0-		23
10	6076 X	5565	-0-	-511	-0-	55 1	5510 2	N	-0-		23
11	5880 X	5454	-0-	-426	-0-	54 1	5400 2	N	-0-		23

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000			
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	68 1	6767 2	Y	-0-		-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	69 1	6941 2	Y	-0-		-0-
08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	70 1	7004 2	Y	-0-		-0-
09	6840 X	6677	-0-	-163	-0-	66 1	6611 2	Y	-0-		-0-
10	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	63 1	6300 2	Y	-0-		-0-
11	6840 X	5945	-0-	-895	-0-	59 1	5886 2	Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350			
06	5220 X	5103	-0-	-117	-0-	51 1	5052 2	Y	-0-		-0-
07	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	51 1	5135 2	Y	-0-		-0-
08	5332 X	5017	-0-	-315	-0-	50 1	4967 2	Y	-0-		-0-
09	5160 X	4458	-0-	-702	-0-	44 1	4414 2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	4722	-0-	-610	-0-	47 1	4675 2	Y	-0-		-0-
11	5100 X	4984	-0-	-116	-0-	49 1	4935 2	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244			
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	20 1	1952 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	796	-0-	-971	-0-	8 1	788 2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	15 1	1462 2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	17 1	1662 2	Y	-0-		-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19 1	1916 2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	4	-0-	-1436	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5880 X	5854	-0-	-26	-0-	58 1	5796 2	Y	-0-	7	
07	6076 X	6019	-0-	-57	-0-	60 1	5959 2	Y	-0-	7	
08	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	58 1	5773 2	Y	-0-	7	
09	5940 X	5435	-0-	-505	-0-	54 1	5381 2	Y	-0-	7	
10	6138 X	5372	-0-	-766	-0-	53 1	5319 2	Y	-0-	7	
11	5850 X	5230	-0-	-620	-0-	52 1	5178 2	Y	-0-	7	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310		
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48 1	4768 2	Y	-0-	-0-	
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	49 1	4854 2	Y	-0-	-0-	
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46 1	4612 2	Y	-0-	-0-	
09	4830 X	4531	-0-	-299	-0-	45 1	4486 2	Y	-0-	-0-	
10	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	46 1	4627 2	Y	-0-	-0-	
11	4830 X	3841	-0-	-989	-0-	38 1	3803 2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040		
06	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	38 1	3841 2	Y	-0-	-0-	
07	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	40 1	3982 2	Y	-0-	-0-	
08	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	38 1	3849 2	Y	-0-	-0-	
09	3930 X	3905	-0-	-25	-0-	39 1	3866 2	Y	-0-	-0-	
10	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	38 1	3824 2	Y	-0-	-0-	
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	38 1	3796 2	Y	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162		
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	27 1	2662 2	Y	-0-	-0-	
07	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	21 1	2060 2	Y	-0-	-0-	
08	3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	21 1	2088 2	Y	-0-	-0-	
09	3030 X	2173	-0-	-857	-0-	22 1	2151 2	Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	21 1	2057 2	Y	-0-	-0-	
11	2700 X	1277	-0-	-1423	-0-	13 1	1264 2	Y	-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410		
06	6030 X	5505	-0-	-525	-0-	55 1	5450 2	Y	-0-	-0-	
07	6231 X	5775	-0-	-456	-0-	57 1	5718 2	Y	-0-	-0-	
08	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	58 1	5842 2	Y	-0-	-0-	
09	5940 X	5188	-0-	-752	-0-	51 1	5137 2	Y	-0-	-0-	
10	6138 X	5932	-0-	-206	-0-	59 1	5873 2	Y	-0-	-0-	
*11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57 1	5699 2	Y	-0-	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282		
06	3300 X	2743	-0-	-557	-0-	27 1	2716 2	Y	-0-	24	
07	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	29 1	2943 2	Y	-0-	24	
08	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	29 1	2924 2	Y	-0-	24	
09	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	29 1	2863 2	Y	-0-	24	
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	34 1	3413 2	Y	-0-	24	
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	31 1	3059 2	Y	-0-	24	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892		
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	48 1	4843 2	Y	-0-	18	
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	51 1	5099 2	Y	-0-	18	
08	5301 X	5069	-0-	-232	-0-	50 1	5019 2	Y	-0-	18	
09	5130 X	4974	-0-	-156	-0-	49 1	4925 2	Y	-0-	18	
10	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	49 1	4936 2	Y	-0-	18	
11	4980 X	4725	-0-	-255	-0-	47 1	4678 2	Y	-0-	18	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5010 X	4455	-0-	-555	-0-	44 1	4411 2	Y	-0-	4
07	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	45 1	4488 2	Y	-0-	4
08	4929 X	4510	-0-	-419	-0-	45 1	4465 2	Y	-0-	4
09	4470 X	4412	-0-	-58	-0-	44 1	4368 2	Y	-0-	4
10	4619 X	4457	-0-	-162	-0-	44 1	4413 2	Y	-0-	4
11	4470 X	4003	-0-	-467	-0-	40 1	3963 2	Y	-0-	4

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 1	1015 2	Y	-0-	13
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	9 1	911 2	Y	-0-	13
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	9 1	862 2	Y	-0-	13
09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	10 1	988 2	Y	-0-	13
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	10 1	956 2	Y	-0-	13
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9 1	898 2	Y	-0-	13

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254		
06	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	108 1	10767 2	Y	-0-	22
07	11036 X	10844	-0-	-192	-0-	107 1	10737 2	Y	-0-	22
08	11532 X	10908	-0-	-624	-0-	108 1	10800 2	Y	-0-	22
09	10980 X	10786	-0-	-194	-0-	107 1	10679 2	Y	-0-	22
10	11346 X	11025	-0-	-321	-0-	109 1	10916 2	Y	-0-	22
11	10890 X	10498	-0-	-392	-0-	104 1	10394 2	Y	-0-	22

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386		
06	5910 X	5481	-0-	-429	-0-	54 1	5427 2	Y	-0-	-0-
07	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	55 1	5536 2	Y	-0-	-0-
08	5921 X	5766	-0-	-155	-0-	57 1	5709 2	Y	-0-	-0-
09	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	56 1	5558 2	Y	-0-	-0-
10	5921 X	5767	-0-	-154	-0-	57 1	5710 2	Y	-0-	-0-
11	5580 X	5391	-0-	-189	-0-	53 1	5338 2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	1 1	108 2	N	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	523 2	N	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 2	N	-0-	-0-
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	3 1	282 2	N	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369		
06	5700 X	1423	-0-	-4277	-0-	14 1	1409 2	Y	-0-	85
07	5921 X	2126	-0-	-3795	-0-	21 1	2105 2	Y	-0-	85
08	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	127 1	12684 2	Y	-0-	85
09	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	90 1	8987 2	Y	-0-	85
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	82 1	8151 2	Y	-0-	85
*11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	64 1	6438 2	Y	-0-	85

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666		
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	99 1	9894 2	N	-0-	-0-
07	10261 X	9998	-0-	-263	-0-	99 1	9899 2	N	-0-	-0-
08	10416 X	10013	-0-	-403	-0-	99 1	9914 2	N	-0-	-0-
09	10080 X	8601	-0-	-1479	-0-	85 1	8516 2	N	-0-	-0-
10	10416 X	10175	-0-	-241	-0-	101 1	10074 2	N	-0-	-0-
11	9990 X	9405	-0-	-585	-0-	93 1	9312 2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	34 1	3398 2	Y	-0-	13	
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	40 1	4001 2	Y	-0-	13	
08	4030 X	3737	-0-	-293	-0-	37 1	3700 2	Y	-0-	13	
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	38 1	3762 2	Y	-0-	13	
10	4030 X	3577	-0-	-453	-0-	35 1	3542 2	Y	-0-	13	
11	3900 X	3237	-0-	-663	-0-	32 1	3205 2	Y	-0-	13	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958		
06	5040 X	4531	-0-	-509	-0-	45 1	4486 2	Y	-0-	-0-	
07	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	47 1	4672 2	Y	-0-	-0-	
08	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	45 1	4517 2	Y	-0-	-0-	
09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	49 1	4932 2	Y	-0-	-0-	
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51 1	5124 2	Y	-0-	-0-	
*11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48 1	4797 2	Y	-0-	-0-	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391		
06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	33 1	3330 2	Y	-0-	-0-	
07	3813 X	3435	-0-	-378	-0-	34 1	3401 2	Y	-0-	-0-	
08	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	35 1	3496 2	Y	-0-	-0-	
09	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	33 1	3332 2	Y	-0-	-0-	
10	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	34 1	3377 2	Y	-0-	-0-	
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 1	3411 2	Y	-0-	-0-	

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040		
06	9480 X	8747	-0-	-733	-0-	87 1	8660 2	N	-0-	20	
07	8804 X	8697	-0-	-107	-0-	86 1	8611 2	N	-0-	20	
08	8804 X	2220	-0-	-6584	-0-	22 1	2198 2	N	-0-	20	
09	8760 X	7807	-0-	-953	-0-	77 1	7730 2	N	-0-	20	
10	9052 X	8082	-0-	-970	-0-	80 1	8002 2	N	-0-	20	
11	8760 X	8186	-0-	-574	-0-	81 1	8105 2	N	-0-	20	

WILLIFORD "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931		
06	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	114 1	11437 2	Y	-0-	2	
07	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	116 1	11570 2	Y	-0-	2	
08	12431 X	8386	-0-	-4045	-0-	83 1	8303 2	Y	-0-	2	
09	12030 X	9805	-0-	-2225	-0-	97 1	9708 2	Y	-0-	2	
10	12152 X	9820	-0-	-2332	-0-	97 1	9723 2	Y	-0-	2	
11	11550 X	10413	-0-	-1137	-0-	103 1	10310 2	Y	-0-	2	

BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570		
06	3960 X	1679	-0-	-2281	-0-	17 1	1662 2	Y	-0-	3	
07	4092 X	3206	-0-	-886	-0-	32 1	3174 2	Y	-0-	3	
08	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	33 1	3300 2	Y	-0-	3	
09	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	33 1	3257 2	Y	-0-	3	
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-	3	
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	31 1	3098 2	Y	-0-	3	

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307		
06	3150 X	2543	-0-	-607	-0-	25 1	2518 2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31 1	3088 2	Y	-0-	-0-	
08	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	24 1	2414 2	Y	-0-	-0-	
09	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	23 1	2321 2	Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	26 1	2607 2	Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	27 1	2654 2	Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	44	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	3203	-0-	-1117	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900						
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-			15
08	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			15
09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			15
10	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			15
11	3090	X	2293	-0-	-797	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-			15

BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288						
06	9120	X	7985	-0-	-1135	-0-	79	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8108	-0-	-479	-0-	80	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7926	-0-	-384	-0-	78	1	7848	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7330	-0-	-1257	-0-	73	1	7257	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	72	1	7159	2	N	-0-			-0-

STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808						
06	15900	X	15488	-0-	-412	-0-	153	1	15335	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	157	1	15683	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	15709	-0-	-1713	-0-	156	1	15553	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	15002	-0-	-1828	-0-	149	1	14853	2	N	-0-			-0-
10	16740	X	15022	-0-	-1718	-0-	149	1	14873	2	N	-0-			-0-
*11	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	156	1	15615	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804						
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	130	1	12970	2	N	-0-			32
07	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	116	1	11560	2	N	-0-			32
08	13485	X	12018	-0-	-1467	-0-	119	1	11899	2	N	-0-			32
09	13110	X	8748	-0-	-4362	-0-	87	1	8661	2	N	-0-			32
10	13547	X	9282	-0-	-4265	-0-	92	1	9190	2	N	-0-			32
11	13110	X	9218	-0-	-3892	-0-	91	1	9127	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060						
06	10800	X	9334	-0-	-1466	-0-	92	1	9242	2	N	-0-			15
07	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	93	1	9282	2	N	-0-			15
08	10602	X	8985	-0-	-1617	-0-	95	1	8297	2	N	-0-			15
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	593	3				-0-			15
10	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	98	1	9525	3	N	-0-			15
*11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	96	1	7911	3	N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
HEGWARD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15214 - 15598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		5593 X	5593	-0-	-0-	55	1	5538	2	N	-0-	-0-	7
07		5208 X	4148	-0-	-1060	41	1	4107	2	N	-0-	-0-	7
08		6479 X	5347	-0-	-1132	53	1	5294	2	N	-0-	-0-	7
09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
10		5766 X	172	-0-	-5594	2	1	170	2	N	-0-	-0-	7
11		5580 X	1695	-0-	-3885	17	1	1678	2	N	-0-	-0-	7

JONES, ABE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	222978	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	16623	PERF.	N/A	
06		17700 X	17519	-0-	-181	173	1	17346	2	N	-0-	-0-	15
07		17887 X	17021	-0-	-866	169	1	16852	2	N	-0-	-0-	15
08		20026 X	17268	-0-	-2758	171	1	17097	2	N	-0-	-0-	15
09		19380 X	11254	-0-	-8126	111	1	11143	2	N	-0-	-0-	15
10		20026 X	9236	-0-	-10790	91	1	9145	2	N	-0-	-0-	15
11		17520 X	15778	-0-	-1742	156	1	15622	2	N	-0-	-0-	15

CUNNINGHAM "A"			WELL #:	2	RRCID ->	223251	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15600 - 16526	
06		14467 X	14467	-0-	-0-	143	1	14324	2	N	-0-	-0-	-0-
07		17117 X	17117	-0-	-0-	169	1	16948	2	N	-0-	-0-	-0-
08		16988 X	15137	-0-	-1851	150	1	14987	2	N	-0-	-0-	-0-
09		16440 X	15061	-0-	-1379	149	1	14912	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17112 X	15245	-0-	-1867	151	1	15094	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16560 X	14201	-0-	-2359	141	1	14060	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"			WELL #:	16	RRCID ->	223592	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	12926 - 13060	
06		5190 X	4950	-0-	-240	49	1	4901	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5642 X	5404	-0-	-238	54	1	5350	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5642 X	5233	-0-	-409	52	1	5181	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5460 X	4705	-0-	-755	47	1	4658	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5487 X	5072	-0-	-415	50	1	5022	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		5220 X	4748	-0-	-472	47	1	4701	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOLLOWAY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224222	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	15850 - 17589	
06		831 N	831	-0-	-0-	8	1	823	2	N	-0-	-0-	28
07		824 N	824	-0-	-0-	8	1	816	2	N	-0-	-0-	28
08		731 N	731	-0-	-0-	7	1	724	2	N	-0-	-0-	28
09		605 N	605	-0-	-0-	6	1	599	2	N	-0-	-0-	28
10		620 N	573	-0-	-47	6	1	567	2	N	-0-	-0-	28
11		600 N	359	-0-	-241	4	1	355	2	N	-0-	-0-	28

APC ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13042 - 13342	
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	39

REED "C"			WELL #:	5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	16782	PERF.	14711 - 16713	
06		14940 X	12216	-0-	-2724	121	1	12095	2	N	-0-	-0-	6
07		15438 X	11043	-0-	-4395	109	1	10934	2	N	-0-	-0-	6
08		15438 X	12585	-0-	-2853	125	1	12460	2	N	-0-	-0-	6
09		14940 X	11938	-0-	-3002	118	1	11820	2	N	-0-	-0-	6
10		16927 X	16927	-0-	-0-	168	1	16759	2	N	-0-	-0-	6
11		12210 X	9822	-0-	-2388	97	1	9725	2	N	-0-	-0-	6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5160 X	3206	-0-	-1954	-0-	32	1 3174	2 N	-0-		8
07	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	48	1 4787	2 N	-0-		8
08	4836 X	4646	-0-	-190	-0-	46	1 4600	2 N	-0-		8
09	4650 X	2557	-0-	-2093	-0-	25	1 2532	2 N	-0-		8
10	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	44	1 4409	2 N	-0-		8
11	4680 X	4190	-0-	-490	-0-	41	1 4149	2 N	-0-		8

HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580			
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	81	1 8062	2 N	-0-		5
07	8215 X	7880	-0-	-335	-0-	78	1 7802	2 N	-0-		5
08	8711 X	7735	-0-	-976	-0-	77	1 7658	2 N	-0-		5
09	8130 X	7873	-0-	-257	-0-	78	1 7795	2 N	-0-		5
10	8401 X	6571	-0-	-1830	-0-	65	1 6506	2 N	-0-		5
11	8130 X	7028	-0-	-1102	-0-	70	1 6958	2 N	-0-		5

STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521			
06	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	141	1 14133	2 N	-0-		11
07	16275 X	14471	-0-	-1804	-0-	143	1 14328	2 N	-0-		11
08	16275 X	13837	-0-	-2438	-0-	137	1 13700	2 N	-0-		11
09	15750 X	12827	-0-	-2923	-0-	127	1 12700	2 N	-0-		11
10	15469 X	12810	-0-	-2659	-0-	127	1 12683	2 N	-0-		11
*11	14280 X	12267	-0-	-2013	-0-	121	1 12146	2 N	-0-		11

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367			
06	11340 X	6426	-0-	-4914	-0-	64	1 6362	2 N	-0-		-0-
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	106	1 10599	2 N	-0-		-0-
08	10633 X	10571	-0-	-62	-0-	105	1 10466	2 N	-0-		-0-
09	10290 X	9865	-0-	-425	-0-	98	1 9767	2 N	-0-		-0-
10	10695 X	10231	-0-	-464	-0-	101	1 10130	2 N	-0-		-0-
11	10350 X	9738	-0-	-612	-0-	96	1 9642	2 N	-0-		-0-

REED "C"		WELL #: 3		RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163			
06	6840 X	6534	-0-	-306	-0-	65	1 6469	2 N	-0-		13
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	71	1 7129	2 N	-0-		13
08	7440 X	6904	-0-	-536	-0-	68	1 6836	2 N	-0-		13
09	6810 X	6420	-0-	-390	-0-	64	1 6356	2 N	-0-		13
10	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	67	1 6743	2 N	-0-		13
11	6960 X	6522	-0-	-438	-0-	65	1 6457	2 N	-0-		13

REED "C"		WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233			
06	630 N	390	-0-	-240	-0-	4	1 386	2 N	-0-		61
07	589 N	442	-0-	-147	-0-	4	1 438	2 N	-0-		61
08	620 N	304	-0-	-316	-0-	3	1 301	2 N	-0-		61
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1 405	2 N	-0-		61
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	3	1 251	2 N	-0-		61
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	3	1 293	2 N	-0-		61

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186			
06	14490 X	14195	-0-	-295	-0-	141	1 14054	2 N	-0-		-0-
07	14663 X	14568	-0-	-95	-0-	144	1 14424	2 N	-0-		-0-
08	14973 X	14526	-0-	-447	-0-	144	1 14382	2 N	-0-		-0-
09	14490 X	13759	-0-	-731	-0-	136	1 13623	2 N	-0-		-0-
10	14973 X	13860	-0-	-1113	-0-	137	1 13723	2 N	-0-		-0-
11	14190 X	13221	-0-	-969	-0-	131	1 13090	2 N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	131	1	13054	2	N	-0-
07		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	135	1	13450	2	N	-0-
08		14539 X	13218	-0-	-1321	-0-	131	1	13087	2	N	-0-
09		13770 X	12475	-0-	-1295	-0-	124	1	12351	2	N	-0-
10		13733 X	12632	-0-	-1101	-0-	125	1	12507	2	N	-0-
11		13200 X	12187	-0-	-1013	-0-	121	1	12066	2	N	-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976		
06		6540 X	5896	-0-	-644	-0-	58	1	5838	2	N	6
07		6603 X	5784	-0-	-819	-0-	57	1	5727	2	N	6
08		7068 X	1271	-0-	-5797	-0-	13	1	1258	2	N	6
09		6840 X	3	-0-	-6837	-0-	3	2		2	N	6
10		7068 X	1169	-0-	-5899	-0-	12	1	1157	2	N	6
11		5910 X	28	-0-	-5882	-0-	28	2		2	N	6

OLAJUWON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360		
06		5940 X	5770	-0-	-170	-0-	57	1	5713	2	N	23
07		6107 X	5897	-0-	-210	-0-	58	1	5839	2	N	23
08		6107 X	5413	-0-	-694	-0-	54	1	5358	2	N	24
							1	9				
09		5910 X	5060	-0-	-850	-0-	50	1	5010	2	N	24
10		6014 X	5181	-0-	-833	-0-	51	1	5130	2	N	24
11		5760 X	5659	-0-	-101	-0-	56	1	5603	2	N	24

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958		
06		4620 X	4375	-0-	-245	-0-	43	1	4332	2	N	10
07		4712 X	4264	-0-	-448	-0-	42	1	4222	2	N	10
08		4526 X	4116	-0-	-410	-0-	41	1	4075	2	N	10
09		4380 X	4086	-0-	-294	-0-	40	1	4046	2	N	10
10		4526 X	4143	-0-	-383	-0-	41	1	4102	2	N	10
11		4380 X	3878	-0-	-502	-0-	38	1	3840	2	N	10

DYNEGY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808		
06		11700 X	11119	-0-	-581	-0-	110	1	11009	2	N	-0-
07		11966 X	11275	-0-	-691	-0-	112	1	11163	2	N	-0-
08		11842 X	11180	-0-	-662	-0-	111	1	11069	2	N	-0-
09		11190 X	10839	-0-	-351	-0-	107	1	10732	2	N	-0-
10		11501 X	11133	-0-	-368	-0-	110	1	11023	2	N	-0-
11		11130 X	10468	-0-	-662	-0-	104	1	10364	2	N	-0-

KNOWLES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478		
06		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	116	1	11601	2	N	5
07		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	111	1	11092	2	N	5
08		11222 X	8592	-0-	-2630	-0-	85	1	8507	2	N	5
09		11730 X	11366	-0-	-364	-0-	113	1	11253	2	N	5
10		12121 X	10886	-0-	-1235	-0-	108	1	10778	2	N	5
11		11730 X	10021	-0-	-1709	-0-	99	1	9922	2	N	5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-		114 1	11380 2	N	-0-	-0-
07		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-		116 1	11570 2	N	-0-	-0-
08		11842 X	9623	-0-	-2219	-0-		95 1	9528 2	N	-0-	-0-
09		11490 X	9220	-0-	-2270	-0-		91 1	9129 2	N	-0-	-0-
10		11873 X	9480	-0-	-2393	-0-		94 1	9386 2	N	-0-	-0-
11		11490 X	8796	-0-	-2694	-0-		87 1	8709 2	N	-0-	-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
06		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-		95 1	9532 2	Y	-0-	-0-
07		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-		96 1	9598 2	Y	-0-	-0-
08		10447 X	6301	-0-	-4146	-0-		62 1	6239 2	Y	-0-	-0-
09		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-				Y	-0-	-0-
10		10447 X	2118	-0-	-8329	-0-		21 1	2097 2	Y	-0-	-0-
*11		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-		120 1	11954 2	Y	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676												
06		16800 X	14998	-0-	-1802	-0-		14998 2		N	-0-	-0-
07		17360 X	12899	-0-	-4461	-0-		12898 2	1 9	N	1	1 8
08		17019 X	16346	-0-	-673	-0-		16346 2		N	-0-	-0-
09		16440 X	14307	-0-	-2133	-0-		14305 2	2 9	N	2	2 8
10		15779 X	14336	-0-	-1443	-0-		14336 2		N	-0-	-0-
11		15810 X	14093	-0-	-1717	-0-		14093 2		N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380												
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426												
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104												
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179												
06		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		104 1	6049 2	N	-0-	-0-
07		5580 X	3328	-0-	-2252	-0-		57 1	3271 2	N	-0-	-0-
08		6293 X	3055	-0-	-3238	-0-		52 1	3003 2	N	-0-	-0-
09		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-		163 1	9433 2	N	-0-	-0-
10		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-		133 1	7703 2	N	-0-	-0-
*11		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-		119 1	6833 2	N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104																		
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		5010 X	3628	-0-	-1382	-0-	62	1	3566	2	N		-0-				-0-	
07		4402 X	3405	-0-	-997	-0-	58	1	3347	2	N		-0-				-0-	
08		3162 X	2453	-0-	-709	-0-	42	1	2411	2	N		-0-				-0-	
09		3630 X	1843	-0-	-1787	-0-	31	1	1812	2	N		-0-				-0-	
10		3751 X	2376	-0-	-1375	-0-	40	1	2336	2	N		-0-				-0-	
11		3630 X	2057	-0-	-1573	-0-	35	1	2022	2	N		-0-				-0-	

XTO ENERGY INC. 945936																		
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142																		
06		5430 X	4140	-0-	-1290	-0-	121	1	4019	2	N		-0-				-0-	
07		4743 X	3457	-0-	-1286	-0-	101	1	3356	2	N		-0-				-0-	
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	120	1	4013	2	N		-0-				-0-	
09		3810 X	3644	-0-	-166	-0-	106	1	3538	2	N		-0-				-0-	
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	127	1	4231	2	N		-0-				-0-	
*11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	113	1	3758	2	N		-0-				-0-	

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502																		
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N		-0-				-0-	
07		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N		-0-				-0-	
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N		-0-				-0-	
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N		-0-				-0-	
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N		-0-				-0-	
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N		-0-				-0-	

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190																		
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N		-0-				-0-	
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1791	2	N		-0-				-0-	
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1522	2	N		-0-				-0-	
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	N		-0-				-0-	
10		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	44	1	1452	2	N		-0-				-0-	
11		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	41	1	1378	2	N		-0-				-0-	

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122																		
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	58	1	1950	2	N		-0-				-0-	
07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	2	N		-0-				-0-	
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N		-0-				-0-	
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1957	2	N		-0-				-0-	
10		2604 N	1917	-0-	-687	-0-	56	1	1861	2	N		-0-				-0-	
11		2610 N	1543	-0-	-1067	-0-	45	1	1498	2	N		-0-				-0-	

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458																		
06		1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	2			N		-0-				-0-	
07		1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N		-0-				-0-	
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N		-0-				-0-	
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N		-0-				-0-	
10		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N		-0-				-0-	
11		960 N	882	-0-	-78	-0-	882	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 #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12758 - 13183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-		-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	53	1	1758	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	47	1	1571	2	N	-0-		-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-		-0-
*11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	N	-0-		-0-

DUBOIS (BARNETT)				26254 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JOHNSON			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6418 - 6610	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER)				26478 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RAINS			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420									
WADE BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140221	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13085 - 13110	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710									
PARKER, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834 - 12900	
06	600	38365	-0-	37765 B	67099	38254	2	111	9	N	101	4 8	217
07	17918	41024	-0-	23106 B	90205	40955	2	69	9	N	63	181 1	92
08	35154	42907	-0-	7753 B	97958	42850	2	57	9	N	52	1 8	143
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			97958									
09	38680	39539	-0-	859 B	98817	39416	2	123	9	N	112	172 1	83
10	41091	39952	-0-	-1139 B	97678	39873	2	79	9	N	72		155
*11	133219 X	35541	-0-	-97678	-0-	35466	2	75	9	N	68		223

PIERCE, C. J.				268050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
		WELL #:		1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11363 - 11550	
06	0	15194	-0-	15194 B	106586	15151	2	43	9	N	39	172 1	62
07	0	14424	-0-	14424 B	121010	14423	2	1	9	N	1	2 8	63
08	71768	13488	-0-	-58280 B	62730	13471	2	17	9	N	15		78
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			62730									
09	71722 R	8992	-0-	-62730 B	-0-	8975	2	17	9	N	15		93
10	17515 #	7020	-0-	-10495 B	-10495	7019	2	1	9	N	1		94
11	15180 X	9772	-0-	-5408	-0-	9746	2	26	9	N	24		118

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38426 3		N	-0-	-0-	
07	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261 3		N	-0-	-0-	
08	37133 X	37133	-0-	-0-	-0-	37133 3		N	-0-	-0-	
09	40255 X	40255	-0-	-0-	-0-	40255 3		N	-0-	-0-	
10	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	40261 3		N	-0-	-0-	
*11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228 3		N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-	2307 3		N	-0-	-0-	
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355 3		N	-0-	-0-	
08	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2081 3		N	-0-	-0-	
09	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199 3		N	-0-	-0-	
10	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241 3		N	-0-	-0-	
11	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480 3		N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	2760 X	1592	-0-	-1168	-0-	1592 3		N	-0-	-0-	
07	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	1554 3		N	-0-	-0-	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-	-0-	
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175 3		N	-0-	-0-	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-	
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	-0-	1258	1	3993	2	N	74			124
07	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	-0-	525	1	4831	2	N	91			215
08	6882 X	6546	-0-	-336	-0-	-0-	1177	1	5257	2	N	102	182	1	135
09	6660 X	5416	-0-	-1244	-0-	-0-	113	1	5184	2	N	108			243
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	1	5419	2	N	116	184	1	175
11	6330 X	6308	-0-	-22	-0-	-0-	911	1	5243	2	N	140	148	1	167

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1260 N	172	-0-	-1088	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5			33
07	1333 N	23	-0-	-1310	-0-	-0-	23	2			N	-0-			33
08	1054 N	26	-0-	-1028	-0-	-0-	26	2			N	-0-			33
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	23			56
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	27	2	N	4			60
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			60

 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4166	2	14	9	N	13				43
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4229	2	8	9	N	7				50
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4727	2	13	9	N	12				62
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4330	2	11	9	N	10				72
*10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4972	2	13	9	N	12				84
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				84

 ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	N	57				169
						63	9								
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	N	65	187	1		47
						72	9								
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	N	63				110
						69	9								
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1875	2	N	44				154
						48	9								
*10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2153	2	N	65	191	1		28
						72	9								
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				28

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				114
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21				135
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				135
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				135
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				135
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				135

 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

06	4958 X	3863	-0-	-1095	-0-	3739	2	124	9	N	113				180
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	2	46	9	N	42	175	1		47
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5446	2	99	9	N	90				137
09	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8021	2	184	9	N	167	195	1		109
*10	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8812	2	191	9	N	174	194	1		89
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				89

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				28
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9				37
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25				62
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18				80
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17				97
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				97

 ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

06	17550	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
SMITH, BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2370 N	2194	-0-	-176	-0-	2194	2	N	-0-		-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	1	9	-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	1	8
09	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	2116	2	N	1	9	-0-
10	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2	N	-0-	1	8
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561		
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
08	527 N	211	-0-	-316	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	3000 N	4361	-0-	1361	1361	52	1	N	-0-		-0-
10	3100 N	6443	-0-	3343	4704	62	1	N	-0-		-0-
*11	3000 N	5035	-0-	2035	6739	60	1	N	-0-		-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819		
06	1290 N	712	-0-	-578	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07	2170 N	1278	-0-	-892	-0-	28	1	N	-0-		-0-
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	18	1	N	-0-		-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775		
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
07	7440 X	7145	-0-	-295	-0-	54	1	N	-0-		-0-
08	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
09	7200 X	5534	-0-	-1666	-0-	60	1	N	-0-		-0-
10	7440 X	3913	-0-	-3527	-0-	62	1	N	-0-		-0-
11	7200 X	3624	-0-	-3576	-0-	60	1	N	-0-		-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
06	6450 X	6161	-0-	-289	-0-	60	1	N	-0-		-0-
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	62	1	N	-0-		-0-
08	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	62	1	N	-0-		-0-
09	6300 X	5356	-0-	-944	-0-	60	1	N	-0-		-0-
10	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	62	1	N	-0-		-0-
11	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	60	1	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5430 X	4572	-0-	-858	-0-	60 1	4512 3	N	-0-			-0-
07		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	62 1	5163 3	N	-0-			-0-
08		5115 X	4662	-0-	-453	-0-	62 1	4600 3	N	-0-			-0-
09		4950 X	4482	-0-	-468	-0-	60 1	4422 3	N	-0-			-0-
10		5239 X	4569	-0-	-670	-0-	62 1	4507 3	N	-0-			-0-
11		5070 X	4390	-0-	-680	-0-	62 1	4328 3	N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710									
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12447 - 12600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	N/A	
06	13710 X	11380	-0-	-2330	-0-	11380 3			N	-0-			-0-
07	12896 X	10760	-0-	-2136	-0-	10760 3			N	-0-			-0-
08	12710 X	9523	-0-	-3187	-0-	9523 3			N	-0-			-0-
09	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722 3			N	-0-			-0-
10	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050 3			N	-0-			-0-
*11	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093 3			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12691 - 12749	
06	3000 N	1399	-0-	-1601	1519	1399 3			N	-0-			-0-
07	3099 N	1580	-0-	-1519	-0-	1580 3			N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			N	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3			N	-0-			-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	N/A	
06	21360 X	21151	-0-	-209	-0-	21151 3			N	-0-			-0-
07	23312 X	22807	-0-	-505	-0-	22807 3			N	-0-			-0-
08	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	23758 3			N	-0-			-0-
09	22680 X	22477	-0-	-203	-0-	22477 3			N	-0-			-0-
10	23436 X	22212	-0-	-1224	-0-	22212 3			N	-0-			-0-
11	22680 X	21762	-0-	-918	-0-	21762 3			N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12407 - 12632	
06	14400 X	13171	-0-	-1229	-0-	13171 3			N	-0-			-0-
07	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	13885 3			N	-0-			-0-
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035 3			N	-0-			-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 3			N	-0-			-0-
10	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	13657 3			N	-0-			-0-
*11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	12824 3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	2200	-0-	-800	5016	2200	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	1989	-0-	-1111	3905	1989	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2001	-0-	-1099	2806	2001	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	1967	-0-	-1033	1773	1967	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2185	-0-	-915	858	2185	3	N	-0-		-0-
*11		2955 N	2097	-0-	-858	-0-	2097	3	N	-0-		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694												
06		1990 N	1051	-0-	-939	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
08		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
09		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-
*11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107												
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
06		960 N	652	-0-	-308	-0-	33	1	619	2	Y	-0-
07		2046 N	178	-0-	-1868	-0-	8	1	170	2	Y	-0-
08		1984 N	1473	-0-	-511	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-
*11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	Y	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	81	-0-	-429	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	165	-0-	-1545	-0-	8	1	156	2	Y	1					22
07	1240 N	458	-0-	-782	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					22
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					22
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10					32
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	11	9	58	1	Y	-0-					32
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					32

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	N	-0-					-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	N	-0-					-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	123	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	133	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3038	2	N	-0-					-0-
*09	3240 X	2934	-0-	-306	-0-	127	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	132	1	3518	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	129	1	2935	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CH4 ENERGY II, LLC 142195
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2715	-0-	-885	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1087	-0-	-1013	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1078	-0-	-503	-0-	68	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9810 X	8203	-0-	-1607	-0-	288	1	7915	2	Y	-0-					-0-
07	10137 X	9957	-0-	-180	-0-	346	1	9611	2	Y	-0-					-0-
08	10137 X	7813	-0-	-2324	-0-	267	1	7546	2	Y	-0-					-0-
09	9810 X	6978	-0-	-2832	-0-	250	1	6728	2	Y	-0-					-0-
10	10137 X	5858	-0-	-4279	-0-	210	1	5628	2	Y	18	18	1			-0-
11	9630 X	7489	-0-	-2141	-0-	267	1	7170	2	Y	47					47

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	804	1	13761	2	Y	32	54	1	2	8	12
07	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	839	1	15263	2	Y	16					28
08	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	899	1	15563	2	Y	13					41
09	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	909	1	15152	2	Y	19					60
10	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	825	1	12270	2	Y	7					67
*11	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	776	1	11913	2	Y	20					87

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	3755	-0-	-865	-0-	207	1	3548	2	Y	-0-			-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	272	1	4942	2	Y	-0-			-0-
08	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	251	1	4341	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	3511	-0-	-1289	-0-	199	1	3312	2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	3221	-0-	-1987	-0-	203	1	3018	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4387	-0-	-653	-0-	268	1	4119	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580														
06	5520 X	1831	-0-	-3689	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-			51
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	208	1	5758	2	Y	-0-			51
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	219	1	6191	2	Y	-0-			51
09	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	163	1	4372	2	Y	3	3	8	51
10	5952 X	4272	-0-	-1680	-0-	154	1	4118	2	Y	-0-			51
11	6210 X	3901	-0-	-2309	-0-	140	1	3761	2	Y	-0-			51

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530														
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-			4
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	14	1	385	2	Y	-0-			4
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	2	Y	-0-			4
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	2	Y	-0-			4
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	7	1	177	2	Y	-0-			4
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			4

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650														
06	11910 X	10837	-0-	-1073	-0-	380	1	10457	2	Y	-0-			-0-
07	11501 X	10608	-0-	-893	-0-	369	1	10239	2	Y	-0-			-0-
08	11501 X	10893	-0-	-608	-0-	366	1	10340	2	Y	170	1		-0-
09	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	187	9							-0-
10	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	437	1	11736	2	Y	-0-			-0-
*11	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	448	1	12021	2	Y	-0-			-0-
						409	1	10976	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510														
06	6480 X	4332	-0-	-2148	-0-	152	1	4179	2	Y	1	1	8	29
07	6696 X	1502	-0-	-5194	-0-	52	1	1450	2	Y	-0-			29
08	2232 X	1520	-0-	-712	-0-	52	1	1468	2	Y	-0-			29
09	4320 X	698	-0-	-3622	-0-	25	1	673	2	Y	-0-			29
10	4464 X	572	-0-	-3892	-0-	21	1	551	2	Y	-0-			29
11	4320 X	441	-0-	-3879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-			29

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645														
06	17700 X	14244	-0-	-3456	-0-	500	1	13744	2	Y	-0-			-0-
07	17577 X	14265	-0-	-3312	-0-	496	1	13769	2	Y	-0-			-0-
08	17577 X	14123	-0-	-3454	-0-	482	1	13641	2	Y	-0-			-0-
09	17010 X	16646	-0-	-364	-0-	597	1	16049	2	Y	-0-			-0-
10	15717 X	9285	-0-	-6432	-0-	334	1	8951	2	Y	-0-			-0-
*11	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	586	1	15747	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560	
06	3660 X	2313	-0-	-1347	-0-	81	1	2232	2	Y	-0-			-0-
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	Y	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	211	1	5964	2	Y	-0-			-0-
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	2431	-0-	-1351	-0-	87	1	2344	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2458	-0-	-1202	-0-	88	1	2370	2	Y	-0-			-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 14788			PERF.14456 - 14476	
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	259	1	7115	2	Y	-0-			-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	Y	-0-			-0-
08	930 X	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	2	Y	-0-			-0-
09	7380 X	61	-0-	-7319	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	7626 X	218	-0-	-7408	-0-	8	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	7380 X	90	-0-	-7290	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595	
06	12240 X	226	-0-	-12014	-0-	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	12648 X	67	-0-	-12581	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	472	1	13345	2	Y	-0-			-0-
09	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	527	1	14150	2	Y	-0-			-0-
10	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	474	1	12695	2	Y	-0-			-0-
11	12240 X	11224	-0-	-1016	-0-	403	1	10821	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A	
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	508	1	8683	2	Y	-0-			-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	514	1	9349	2	Y	-0-			-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	525	1	9086	2	Y	-0-			-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	544	1	9066	2	Y	-0-			-0-
10	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	605	1	8999	2	Y	-0-			-0-
*11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	486	1	7463	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466	
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	572	-0-	-141	-0-	20	1	552	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	260	-0-	-3181	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	378	-0-	-2952	-0-	12	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	218	-0-	-3223	-0-	8	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	1800 X	388	-0-	-1412	-0-	14	1	374	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 14890			PERF.13950 - 13970	
06	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	348	1	5962	2	Y	-0-			-0-
07	6696 X	6303	-0-	-393	-0-	328	1	5975	2	Y	-0-			-0-
08	6696 X	6108	-0-	-588	-0-	334	1	5774	2	Y	-0-			-0-
09	6480 X	5338	-0-	-1142	-0-	302	1	5036	2	Y	-0-			-0-
10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	451	1	6706	2	Y	-0-			-0-
11	6300 X	5426	-0-	-874	-0-	332	1	5094	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 14900			PERF.13028 - 14708	
06	8790 X	6060	-0-	-2730	-0-	213	1	5847	2	Y	-0-			-0-
07	9083 X	8290	-0-	-793	-0-	288	1	8002	2	Y	-0-			-0-
08	9083 X	6652	-0-	-2431	-0-	227	1	6425	2	Y	-0-			-0-
09	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	360	1	9680	2	Y	-0-			-0-
10	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	358	1	9586	2	Y	-0-			-0-
*11	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	355	1	9545	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	180	1	4937	2	Y	-0-				-0-
07	5022 X	4990	-0-	-32	-0-	174	1	4816	2	Y	-0-				-0-
08	5611 X	5143	-0-	-468	-0-	176	1	4967	2	Y	-0-				-0-
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	2	Y	-0-				-0-
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	227	1	6076	2	Y	-0-				-0-
11	5130 X	3596	-0-	-1534	-0-	129	1	3467	2	Y	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970						
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	2	Y	41	83	1	2 8	2
07	2046 X	1303	-0-	-743	-0-	67	1	1224	2	Y	11				13
08	2046 X	1449	-0-	-597	-0-	12	9	1358	2	Y	11				24
09	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	79	1	1494	2	Y	19				43
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	12	9	1137	2	Y	6				49
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	Y	27				76
						7	9								
						107	1								
						30	9								

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A						
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	241	1	4123	2	Y	-0-				-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-				-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	228	1	3941	2	Y	-0-				-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	2	Y	-0-				-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	Y	-0-				-0-
*11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790						
06	12390 X	5833	-0-	-6557	-0-	205	1	5626	2	Y	2	5	1		8
07	11129 X	3099	-0-	-8030	-0-	2	9	2991	2	Y	-0-				8
08	9393 X	121	-0-	-9272	-0-	108	1	117	2	Y	-0-				8
09	9000 X	56	-0-	-8944	-0-	4	1	54	2	Y	-0-				8
*10	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	2	1	15676	2	Y	80	79	1	1 8	8
*11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	585	1	8803	2	Y	58				66
						88	9								
						64	9								

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510						
06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	296	1	8130	2	Y	-0-				-0-
07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	290	1	8036	2	Y	-0-				-0-
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	278	1	7869	2	Y	-0-				-0-
09	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	378	1	10150	2	Y	-0-				-0-
10	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	384	1	10284	2	Y	-0-				-0-
*11	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	356	1	9574	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390						
06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	338	1	9303	2	Y	-0-				-0-
07	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	340	1	9430	2	Y	-0-				-0-
08	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	366	1	10342	2	Y	-0-				-0-
09	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	2	Y	-0-				-0-
10	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	419	1	11240	2	Y	-0-				-0-
*11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	388	1	10437	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 19		RRCID -> 218107	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 15100	PERF. 14786	-		14806				
06		7080 X	3078	-0-	-4002	-0-	108	1	2970	2	Y	-0-			-0-
07		7316 X	3046	-0-	-4270	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-			-0-
08		6944 X	2369	-0-	-4575	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-			-0-
09		6720 X	4816	-0-	-1904	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-			-0-
10		6944 X	4141	-0-	-2803	-0-	149	1	3992	2	Y	-0-			-0-
*11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 6		RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 14325	PERF. N/A							
06		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	425	1	7272	2	Y	-0-			-0-
07		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	652	1	11871	2	Y	-0-			-0-
08		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	544	1	9414	2	Y	-0-			-0-
09		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	553	1	9222	2	Y	-0-			-0-
10		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	9917	2	Y	-0-			-0-
*11		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	647	1	9937	2	Y	-0-			-0-
BLACK			WELL #: 5		RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597	PERF. 8730	-		14320				
06		10590 X	8462	-0-	-2128	-0-	297	1	8165	2	Y	-0-			-0-
07		10695 X	9451	-0-	-1244	-0-	329	1	9122	2	Y	-0-			-0-
08		10571 X	10451	-0-	-120	-0-	357	1	10094	2	Y	-0-			-0-
09		10230 X	7614	-0-	-2616	-0-	273	1	7341	2	Y	-0-			-0-
10		10044 X	6285	-0-	-3759	-0-	226	1	6059	2	Y	-0-			-0-
11		10110 X	6278	-0-	-3832	-0-	225	1	6053	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 17		RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346	PERF. 9151	-		14150				
06		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	-0-			23
07		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	150	1	2732	2	Y	-0-	21	1	2
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-			2
09		1110 N	25	-0-	-1085	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			2
10		1147 N	206	-0-	-941	-0-	13	1	193	2	Y	-0-			2
11		1110 N	168	-0-	-942	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			2
LEWIS "B"			WELL #: 14		RRCID -> 221014	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF. 14410	-		14430				
06		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	230	1	6323	2	Y	-0-			-0-
07		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	296	1	8213	2	Y	-0-			-0-
08		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	239	1	6767	2	Y	-0-			-0-
09		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	366	1	9827	2	Y	-0-			-0-
10		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	364	1	9761	2	Y	-0-			-0-
*11		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	263	1	7056	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 15		RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF. 14400	-		14502				
06		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	236	1	6489	2	Y	-0-			-0-
07		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	283	1	7867	2	Y	-0-			-0-
08		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	Y	-0-			-0-
09		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	351	1	9424	2	Y	-0-			-0-
10		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	326	1	8739	2	Y	-0-			-0-
*11		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8360	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8190 X	6336	-0-	-1854	-0-	222	1	6113	2	Y	1	1	8			5
07	8463 X	6013	-0-	-2450	-0-	209	1	5804	2	Y	-0-					5
08	8308 X	6947	-0-	-1361	-0-	237	1	6710	2	Y	-0-					5
09	8040 X	4653	-0-	-3387	-0-	167	1	4483	2	Y	3	1	8			7
10	7254 X	4873	-0-	-2381	-0-	175	1	4697	2	Y	1					8
11	6720 X	4913	-0-	-1807	-0-	176	1	4734	2	Y	3					11
BLACK				WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006				TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170				
06	10020 X	8104	-0-	-1916	-0-	284	1	7807	2	Y	12	12	8			80
07	10354 X	8907	-0-	-1447	-0-	310	1	8597	2	Y	-0-					80
08	9362 X	9152	-0-	-210	-0-	313	1	8839	2	Y	-0-					80
09	9060 X	6337	-0-	-2723	-0-	225	1	6044	2	Y	62	25	8			117
10	9362 X	6083	-0-	-3279	-0-	218	1	5854	2	Y	10					127
11	8850 X	5728	-0-	-3122	-0-	204	1	5472	2	Y	47					174
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560				
06	8160 X	6540	-0-	-1620	-0-	6530	2	10	9	N	9					138
07	8432 X	7866	-0-	-566	-0-	7851	2	15	9	N	14					152
08	8432 X	7342	-0-	-1090	-0-	7336	2	6	9	N	5					157
09	7800 X	6040	-0-	-1760	-0-	6031	2	9	9	N	8	2	8			163
10	7874 X	7238	-0-	-636	-0-	7223	2	15	9	N	14					177
11	7620 X	4802	-0-	-2818	-0-	4798	2	4	9	N	4					181
HOLMES "A"				WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940				
06	7680 X	2803	-0-	-4877	-0-	155	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	7936 X	3933	-0-	-4003	-0-	205	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	7533 X	6039	-0-	-1494	-0-	330	1	5709	2	Y	-0-					-0-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	1941	-0-	-1996	-0-	122	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	5850 X	1983	-0-	-3867	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310				
06	5850 X	4713	-0-	-1137	-0-	165	1	4548	2	Y	-0-					-0-
07	6045 X	4603	-0-	-1442	-0-	160	1	4443	2	Y	-0-					-0-
08	5146 X	4658	-0-	-488	-0-	159	1	4499	2	Y	-0-					-0-
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	200	1	5364	2	Y	-0-					-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5593	2	Y	-0-					-0-
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	5257	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	150 1 6 9	2572 2	Y	5		139
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	195 1 33 9	3546 2	Y	30	126 1 4 8	39
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	198 1 13 9	3418 2	Y	12		51
09	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	160 1	2661 2	Y	-0-		51
10	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	122 1 3 9	1807 2	Y	3	3 8	51
11	2850 X	1837	-0-	-1013	-0-	111 1 28 9	1698 2	Y	25	2 8	74
HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
06	8070 X	5499	-0-	-2571	-0-	304 1	5195 2	Y	-0-		-0-
07	8339 X	7611	-0-	-728	-0-	396 1	7215 2	Y	-0-		-0-
08	8339 X	7715	-0-	-624	-0-	422 1	7293 2	Y	-0-		-0-
09	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	369 1	6149 2	Y	-0-		-0-
10	7626 X	6916	-0-	-710	-0-	436 1	6480 2	Y	-0-		-0-
11	7470 X	7284	-0-	-186	-0-	445 1	6839 2	Y	-0-		-0-
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940		
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	122 1	2089 2	Y	-0-		-0-
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	164 1	2982 2	Y	-0-		-0-
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	176 1	3046 2	Y	-0-		-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	190 1	3168 2	Y	-0-		-0-
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	197 1	2927 2	Y	-0-		-0-
*11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	244 1	3740 2	Y	-0-		-0-
GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386		
06	10350 X	8368	-0-	-1982	-0-	294 1 1 9	8073 2	Y	1	1 8	117
07	10695 X	9772	-0-	-923	-0-	340 1	9432 2	Y	-0-		117
08	11377 X	9550	-0-	-1827	-0-	326 1	9224 2	Y	-0-		117
09	11010 X	6709	-0-	-4301	-0-	240 1 4 9	6465 2	Y	4	4 8	117
10	11377 X	6453	-0-	-4924	-0-	232 1	6221 2	Y	-0-		117
11	9450 X	6538	-0-	-2912	-0-	235 1	6303 2	Y	-0-		117
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459		
06	7500 X	6750	-0-	-750	-0-	237 1	6513 2	Y	-0-		-0-
07	7750 X	7045	-0-	-705	-0-	245 1	6800 2	Y	-0-		-0-
08	7750 X	6393	-0-	-1357	-0-	218 1	6175 2	Y	-0-		-0-
09	7500 X	4384	-0-	-3116	-0-	157 1	4227 2	Y	-0-		-0-
10	7440 X	4248	-0-	-3192	-0-	153 1	4095 2	Y	-0-		-0-
11	6810 X	4672	-0-	-2138	-0-	168 1	4504 2	Y	-0-		-0-
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A		
06	2160 N	1849	-0-	-311	-0-	102 1	1747 2	Y	-0-		37
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119 1	2160 2	Y	-0-	33 1	4
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	132 1	2288 2	Y	-0-		4
09	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	77 1	1276 2	Y	-0-		4
10	2232 N	1211	-0-	-1021	-0-	76 1	1135 2	Y	-0-		4
11	2160 N	1408	-0-	-752	-0-	86 1	1322 2	Y	-0-		4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	5801	-0-	-469	-0-	202	1	5546	2	N	48	170	1	5	8	18
						53	9									
07	6386 X	6157	-0-	-229	-0-	213	1	5900	2	N	40					58
						44	9									
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	208	1	5873	2	N	32					90
						35	9									
09	5100 X	3843	-0-	-1257	-0-	136	1	3643	2	N	58	16	8			132
						64	9									
10	5270 X	3563	-0-	-1707	-0-	126	1	3383	2	N	49	5	8			176
						54	9									
11	5100 X	3549	-0-	-1551	-0-	127	1	3402	2	N	18	1	8			193
						20	9									

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070					
06	6840 X	5333	-0-	-1507	-0-	295	1	5038	2	Y	-0-					-0-
07	7595 X	5695	-0-	-1900	-0-	297	1	5398	2	Y	-0-					-0-
08	7595 X	4181	-0-	-3414	-0-	228	1	3953	2	Y	-0-					-0-
09	7350 X	4369	-0-	-2981	-0-	247	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	7192 X	4988	-0-	-2204	-0-	314	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	5520 X	4733	-0-	-787	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520					
06	8100 X	6287	-0-	-1813	-0-	221	1	6066	2	Y	-0-					-0-
07	7502 X	5334	-0-	-2168	-0-	186	1	5148	2	Y	-0-					-0-
08	6882 X	5041	-0-	-1841	-0-	172	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	6660 X	5652	-0-	-1008	-0-	203	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	6510 X	5770	-0-	-740	-0-	208	1	5562	2	Y	-0-					-0-
11	6300 X	5144	-0-	-1156	-0-	185	1	4959	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A					
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	390	1	6663	2	Y	-0-					-0-
07	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	284	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	279	1	4823	2	Y	-0-					-0-
09	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	420	1	6997	2	Y	-0-					-0-
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	328	1	4871	2	Y	-0-					-0-
*11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A					
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-
07	6107 X	6001	-0-	-106	-0-	313	1	5688	2	Y	-0-					-0-
08	6107 X	5992	-0-	-115	-0-	327	1	5665	2	Y	-0-					-0-
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	344	1	5731	2	Y	-0-					-0-
10	6107 X	5812	-0-	-295	-0-	366	1	5446	2	Y	-0-					-0-
*11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	427	1	6558	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850					
06	20670 X	19235	-0-	-1435	-0-	19235	2			Y	-0-					102
07	21359 X	16731	-0-	-4628	-0-	16731	2			Y	-0-					102
08	18073 X	6163	-0-	-11910	-0-	6163	2			Y	-0-					102
09	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			Y	-0-					102
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			Y	-0-					102
11	17490 X	15584	-0-	-1906	-0-	15584	2			Y	-0-					102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10890 X	10414	-0-	-476	-0-	365	1	10045	2	Y	4	4	8			29
07	11253 X	10762	-0-	-491	-0-	374	1	10388	2	Y	-0-					29
08	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	392	1	11090	2	Y	-0-					29
09	11040 X	7435	-0-	-3605	-0-	266	1	7145	2	Y	22	9	8			42
10	11222 X	8298	-0-	-2924	-0-	298	1	7996	2	Y	4					46
11	11040 X	8052	-0-	-2988	-0-	288	1	7742	2	Y	20					66

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A						
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	509	1	14011	2	Y	169	171	1	26	8	331
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	494	1	13705	2	Y	67					398
08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	486	1	13749	2	Y	-0-					398
09	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	596	1	16009	2	Y	87	58	8			427
10	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	467	1	12527	2	Y	24	64	1	24	8	363
*11	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	514	1	13811	2	Y	86					449

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008				TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230						
06	25980 X	22707	-0-	-3273	-0-	797	1	21910	2	Y	-0-					-0-
07	26846 X	24756	-0-	-2090	-0-	861	1	23895	2	Y	-0-					-0-
08	26846 X	24927	-0-	-1919	-0-	851	1	24076	2	Y	-0-					-0-
09	25980 X	16537	-0-	-9443	-0-	593	1	15944	2	Y	-0-					-0-
10	25234 X	17599	-0-	-7635	-0-	633	1	16966	2	Y	-0-					-0-
11	24120 X	16975	-0-	-7145	-0-	609	1	16366	2	Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180						
06	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	450	1	12370	2	Y	2	2	8			17
07	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	459	1	12732	2	Y	-0-					17
08	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	442	1	12500	2	Y	-0-					17
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	326	1	8759	2	Y	11	4	8			24
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	356	1	9538	2	Y	2					26
*11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	333	1	8939	2	Y	9					35

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A						
06	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	396	1	10895	2	Y	-0-					-0-
07	13547 X	12557	-0-	-990	-0-	437	1	12120	2	Y	-0-					-0-
08	13547 X	12698	-0-	-849	-0-	434	1	12264	2	Y	-0-					-0-
09	12750 X	8127	-0-	-4623	-0-	292	1	7835	2	Y	-0-					-0-
10	12555 X	8544	-0-	-4011	-0-	307	1	8237	2	Y	-0-					-0-
11	12300 X	7824	-0-	-4476	-0-	281	1	7543	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 13358			PERF. N/A				
06		6210 X	6077	-0-	-133	-0-	171	1	5905	2	Y	1	1	8		93	
07		5952 X	5413	-0-	-539	-0-	153	1	5260	2	Y	-0-				93	
08		6975 X	6511	-0-	-464	-0-	180	1	6316	2	Y	14				107	
09		6750 X	6252	-0-	-498	-0-	147	1	6095	2	Y	9	5	8		111	
10		6975 X	6697	-0-	-278	-0-	170	1	6525	2	Y	2	2	8		111	
11		6300 X	4434	-0-	-1866	-0-	90	1	4343	2	Y	1	1	8		111	
		BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 14365			PERF. N/A		
06		7140 X	6347	-0-	-793	-0-	223	1	6124	2	Y	-0-				-0-	
07		7378 X	7331	-0-	-47	-0-	255	1	7076	2	Y	-0-				-0-	
08		8277 X	7132	-0-	-1145	-0-	244	1	6888	2	Y	-0-				-0-	
09		8010 X	4396	-0-	-3614	-0-	158	1	4238	2	Y	-0-				-0-	
10		8277 X	4653	-0-	-3624	-0-	167	1	4486	2	Y	-0-				-0-	
11		7080 X	1911	-0-	-5169	-0-	69	1	1842	2	Y	-0-				-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 15020			PERF. N/A		
06		10230 X	9718	-0-	-512	-0-	341	1	9377	2	Y	-0-				-0-	
07		10168 X	9904	-0-	-264	-0-	344	1	9560	2	Y	-0-				-0-	
08		10168 X	9805	-0-	-363	-0-	335	1	9470	2	Y	-0-				-0-	
09		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	407	1	10932	2	Y	-0-				-0-	
10		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	409	1	10954	2	Y	-0-				-0-	
*11		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	394	1	10598	2	Y	-0-				-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 13765			PERF. 12890 - 13530		
06		5100 X	4607	-0-	-493	-0-	162	1	4445	2	Y	-0-				-0-	
07		4836 X	4433	-0-	-403	-0-	154	1	4279	2	Y	-0-				-0-	
08		4712 X	4379	-0-	-333	-0-	150	1	4229	2	Y	-0-				-0-	
09		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	182	1	4897	2	Y	-0-				-0-	
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	178	1	4784	2	Y	-0-				-0-	
*11		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	2	Y	-0-				-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010				TOTAL DEPTH 13890			PERF. 8928 - 13450		
06		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	239	1	6567	2	Y	-0-				-0-	
07		5766 X	4999	-0-	-767	-0-	174	1	4825	2	Y	-0-				-0-	
08		6045 X	4572	-0-	-1473	-0-	156	1	4416	2	Y	-0-				-0-	
09		5850 X	5731	-0-	-119	-0-	206	1	5525	2	Y	-0-				-0-	
10		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	228	1	6117	2	Y	-0-				-0-	
11		5850 X	5237	-0-	-613	-0-	188	1	5049	2	Y	-0-				-0-	
		LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012				TOTAL DEPTH 14750			PERF. 8820 - 14490		
06		24810 X	19553	-0-	-5257	-0-	686	1	18867	2	Y	-0-				-0-	
07		25637 X	20352	-0-	-5285	-0-	708	1	19644	2	Y	-0-				-0-	
08		19902 X	19512	-0-	-390	-0-	666	1	18846	2	Y	-0-				-0-	
09		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	784	1	21068	2	Y	-0-				-0-	
10		21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	770	1	20647	2	Y	-0-				-0-	
*11		20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	747	1	20067	2	Y	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		25890 X	25337	-0-	-553	-0-	889	1	24448	2	Y	-0-	-0-					-0-
07		27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	950	1	26364	2	Y	-0-	-0-					-0-
08		26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	921	1	26046	2	Y	-0-	-0-					-0-
09		22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	817	1	21940	2	Y	-0-	-0-					-0-
10		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	822	1	22042	2	Y	-0-	-0-					-0-
*11		21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	772	1	20737	2	Y	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

06		1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-	-0-					-0-
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-	-0-					-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-	-0-					-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-	-0-					-0-
10		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-	-0-					-0-
11		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

06		2280 X	808	-0-	-1472	-0-	808	2			N	-0-	-0-					74
07		2356 X	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-	-0-					74
08		2294 X	2282	-0-	-12	-0-	2269	2		13	9	N	12					86
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-	-0-					86
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-	-0-					86
*11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-	-0-					86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

06		2280 N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-	-0-					142
07		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-	-0-					142
08		2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-	-0-					142
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	-0-					142
10		2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-	-0-					142
*11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

06		3120 X	2144	-0-	-976	-0-	2144	2			N	-0-	-0-					160
07		3224 X	1812	-0-	-1412	-0-	1812	2			N	-0-	-0-					160
08		2542 X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-	-0-					160
09		2430 X	2172	-0-	-258	-0-	2172	2			N	-0-	-0-					160
10		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2		11	9	N	10					170
11		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-	-0-					170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					102
07	2263 N	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2			N	-0-					102
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					102
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	2	15	9	N	14					116
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	103	1			13
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

06	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9702 X		-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	8440	-0-	8440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	7770	-0-	7770	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	7362	-0-	7362	-0-	23572	2	9	9	N	8					8
*11	PRTL PLG	6727	-0-	6727	-0-	30299	2			N	-0-					8

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	329	-0-	-211	-0-		329	2	N	-0-			-0-
07		558 N	270	-0-	-288	-0-		270	2	N	-0-			-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2	N	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2	N	-0-			-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2	N	-0-			-0-
11		750 N	595	-0-	-155	-0-		595	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														
06		3750 X	1944	-0-	-1806	-0-		1944	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	2038	-0-	-1837	-0-		2038	2	N	-0-			-0-
08		2666 X	1922	-0-	-744	-0-		1922	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	1913	-0-	-637	-0-		1913	2	N	-0-			-0-
10		2046 X	1698	-0-	-348	-0-		1698	2	N	-0-			-0-
11		1980 X	1492	-0-	-488	-0-		1492	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
06		2820 X	2571	-0-	-249	-0-		2571	2	N	-0-			50
07		2976 X	2471	-0-	-505	-0-		2471	2	N	-0-			50
08		2945 N	2548	-0-	-397	-0-		2548	2	N	-0-			50
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-		2727	2	N	-0-			50
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2	N	-0-			50
*11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	2	N	-0-			50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			20
07		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-		11791	2	N	-0-			20
08		3100 N	9477	-0-	6377	6377		9477	2	N	-0-			20
09		3000 N	7688	-0-	4688	11065		7688	2	N	-0-			20
10		18433 X	7368	-0-	-11065	-0-		7368	2	N	-0-			20
*11		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-		7094	2	N	-0-			20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	2	N	-0-			-0-
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2	N	-0-			-0-
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2	N	-0-			-0-
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2	N	-0-			-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241	2	N	-0-			-0-
*11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	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														
06		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		4737	2	N	-0-			-0-
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		4756	2	N	-0-			-0-
08		4588 X	4518	-0-	-70	-0-		4518	2	N	-0-			-0-
09		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		4558	2	N	-0-			-0-
10		4588 X	4508	-0-	-80	-0-		4508	2	N	-0-			-0-
11		4440 X	3880	-0-	-560	-0-		3880	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
06		4560 X	2119	-0-	-2441	-0-		2119	2	N	-0-			20
07		4712 X	3678	-0-	-1034	-0-		3678	2	N	-0-			20
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3592	2	N	-0-			20
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167	2	N	-0-			20
10		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4823	2	N	-0-			20
*11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		3771	2	N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-	79
07		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-	79
08		6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2		N	-0-	79
09		6480 X	5632	-0-	-848	-0-	5630	2	2 9	N	2	81
10		6634 X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2		N	-0-	81
11		6240 X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2		N	-0-	81

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
06		6360 X	4171	-0-	-2189	-0-	4171	2		N	-0-	142
07		6572 X	4141	-0-	-2431	-0-	4141	2		N	-0-	142
08		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-	142
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-	142
10		4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	2975	2		N	-0-	142
*11		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6373	2	7 9	N	6	148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834												
06		4710 X	4083	-0-	-627	-0-	4083	2		N	-0-	85
07		4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2		N	-0-	85
08		4588 X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2		N	-0-	85
09		4440 X	4318	-0-	-122	-0-	4318	2		N	-0-	85
10		4588 X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2		N	-0-	85
11		4440 X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2		N	-0-	85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
06		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2		N	-0-	180
07		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-	180
08		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2		N	-0-	180
09		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2		N	-0-	180
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2		N	-0-	180
*11		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-	180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463												
06		3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2		N	-0-	-0-
07		3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2		N	-0-	-0-
08		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2		N	-0-	-0-
09		3510 X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2		N	-0-	-0-
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-	-0-
*11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084												
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-	42
07		4960 X	3480	-0-	-1480	-0-	3480	2		N	-0-	42
08		4805 X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2		N	-0-	42
09		4650 X	233	-0-	-4417	-0-	233	2		N	-0-	42
10		4805 X	1	-0-	-4804	-0-	1	2		N	-0-	42
*11		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-	42

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
06		2790 X	31	-0-	-2759	-0-	31	2		N	-0-	230
07		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-	230
08		2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2		N	-0-	230
09		2880 X	1248	-0-	-1632	-0-	1248	2		N	-0-	230
10		2976 X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2		N	-0-	230
11		2880 X	2203	-0-	-677	-0-	2203	2		N	-0-	230

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993 2			N	-0-	239
07		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2			N	-0-	239
08		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 2			N	-0-	239
09		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150 2			N	-0-	239
10		8401 X	7686	-0-	-715	-0-	7686 2			N	-0-	239
11		8130 X	5921	-0-	-2209	-0-	5921 2			N	-0-	239

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992												
06		4740 X	50	-0-	-4690	-0-	50 2			N	-0-	13
07		4991 X	658	-0-	-4333	-0-	658 2			N	-0-	13
08		4991 X	4446	-0-	-545	-0-	4446 2			N	-0-	13
09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2			N	-0-	13
10		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2			N	-0-	13
*11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049 2			N	-0-	13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801												
06		5340 X	5312	-0-	-28	-0-	5312 2			N	-0-	85
07		5487 X	4025	-0-	-1462	-0-	4025 2			N	-0-	85
08		5394 X	3666	-0-	-1728	-0-	3666 2			N	-0-	85
09		5220 X	4503	-0-	-717	-0-	4503 2			N	-0-	85
10		5394 X	3374	-0-	-2020	-0-	3374 2			N	-0-	85
11		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-	85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595												
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2			N	-0-	123
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-	123
08		5053 X	3859	-0-	-1194	-0-	3859 2			N	-0-	123
09		4890 X	3988	-0-	-902	-0-	3988 2			N	-0-	123
10		4805 X	4375	-0-	-430	-0-	4375 2			N	-0-	123
11		4650 X	4172	-0-	-478	-0-	4172 2			N	-0-	123

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684												
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	107
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	107
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	107
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	107
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	107
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2			N	-0-	107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661												
06		1890 N	1644	-0-	-246	-0-	1644 2			N	-0-	82
07		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837 2			N	-0-	82
08		2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1896 2			N	-0-	82
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1872 2	20 9		N	18	100
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-	100
*11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-	100

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
06		4200 X	3756	-0-	-444	-0-	3756 2			N	-0-	109
07		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171 2			N	-0-	109
08		5084 X	3811	-0-	-1273	-0-	3811 2			N	-0-	109
09		4920 X	3374	-0-	-1546	-0-	3372 2	2 9		N	2	111
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4321 2	1 9		N	1	26
11		4050 X	3449	-0-	-601	-0-	3449 2			N	-0-	26

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	384	-0-	-396	-0-	384 2		N	-0-		137
07		3100 N	3139	-0-	39	-39	3139 2		N	-0-		137
08		3100 N	4094	-0-	994	1033	4094 2		N	-0-		137
09		3000 N	3664	-0-	664	1697	3664 2		N	-0-		137
10		5518 X	3821	-0-	-1697	-0-	3821 2		N	-0-		137
*11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-		137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524												
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		-0-
07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
08		2356 N	2080	-0-	-276	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	1977	-0-	-303	-0-	1977 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	1989	-0-	-367	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
*11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578												
06		5220 X	4816	-0-	-404	-0-	4816 2		N	-0-		-0-
07		5394 X	5010	-0-	-384	-0-	5010 2		N	-0-		-0-
08		5704 X	4772	-0-	-932	-0-	4772 2		N	-0-		-0-
09		5520 X	4677	-0-	-843	-0-	4677 2		N	-0-		-0-
10		5580 X	4664	-0-	-916	-0-	4664 2		N	-0-		-0-
11		4860 X	4652	-0-	-208	-0-	4652 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
06		2790 X	1851	-0-	-939	-0-	1851 2		N	-0-		44
07		2573 X	2525	-0-	-48	-0-	2525 2		N	-0-		44
08		2201 X	2052	-0-	-149	-0-	2052 2		N	-0-		44
09		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633 2		N	-0-		44
10		2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288 2		N	-0-		44
11		1980 N	871	-0-	-1109	-0-	871 2		N	-0-		44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
*12		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694 2		N	-0-		11
*01		8246 X	6727	-0-	-1519	-0-	6727 2		N	-0-		11
*02		7028 X	4779	-0-	-2249	-0-	4779 2		N	-0-		11
*03		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 2		N	-0-		11
*04		7530 X	4472	-0-	-3058	-0-	4472 2		N	-0-		11
*05		7781 X	6589	-0-	-1192	-0-	6589 2		N	-0-		11
*06		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2		N	-0-		11
*07		7781 X	6866	-0-	-915	-0-	6866 2		N	-0-		11
*08		4557 X	3659	-0-	-898	-0-	3659 2		N	-0-		11
*09		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142 2		N	-0-		11
10		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11679 2		N	-0-		11
*11		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-		11

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211												
06		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080 2		N	-0-		155
07		3379 X	3217	-0-	-162	-0-	3217 2		N	-0-		155
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3232 2	149 9	N	135	180 1	110
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-		110
10		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		110
*11		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-		110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4260 X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2		N	-0-			35
07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			35
08		5146 X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2		N	-0-			35
09		4980 X	4476	-0-	-504	-0-	4476	2		N	-0-			35
10		4960 X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2		N	-0-			35
11		4560 X	3940	-0-	-620	-0-	3940	2		N	-0-			35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			108
07		5053 X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2		N	-0-			108
08		6014 X	4558	-0-	-1456	-0-	4558	2		N	-0-			108
09		5820 X	4184	-0-	-1636	-0-	4184	2		N	-0-			108
10		5146 X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2		N	-0-			108
11		4980 X	4844	-0-	-136	-0-	4844	2		N	-0-			108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
08		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
09		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
10		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
*11		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102														
06		5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2		N	-0-			110
07		5487 X	5091	-0-	-396	-0-	5091	2		N	-0-			110
08		5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4923	2	72 9	N	65	150 1		25
09		5340 X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2		N	-0-			25
10		5518 X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2		N	-0-			25
11		5280 X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2		N	-0-			25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
06		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-			28
07		4247 X	2468	-0-	-1779	-0-	2468	2		N	-0-			28
08		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-			28
09		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2		N	-0-			28
10		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			28
11		2400 X	2195	-0-	-205	-0-	2195	2		N	-0-			28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
06		5520 X	4845	-0-	-675	-0-	4845	2		N	-0-			139
07		5549 X	4898	-0-	-651	-0-	4898	2		N	-0-			139
08		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5407	2	80 9	N	73	178 1		34
09		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2		N	-0-			34
10		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			34
*11		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			34

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-			122
07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			122
08		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			122
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			122
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			122
*11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 11071 - 13244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3356	-0-	-994	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 12257		
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2	N	-0-			80
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-			80
08	5208 X	4034	-0-	-1174	-0-	4034	2	N	-0-			80
09	5130 X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2	N	-0-			80
10	5301 X	4173	-0-	-1128	-0-	4043	2	N	118	178	1	20
*11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-			20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193480		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 13685		
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2	N	-0-			-0-
07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2	N	-0-			-0-
08	7192 X	6985	-0-	-207	-0-	6985	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6455	-0-	-505	-0-	6455	2	N	-0-			-0-
10	7192 X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6337	-0-	-563	-0-	6337	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462		
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	2	N	-0-			5
07	3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2	N	-0-			5
08	1922 X	1351	-0-	-571	-0-	1351	2	N	-0-			5
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-			5
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			5
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			5

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744		
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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		
06	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2363	-0-	-277	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2089	-0-	-341	-0-	2089	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560		
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			77
07	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	2080	2	N	-0-			77
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-			77
09	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2037	2	N	20			97
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			97
11	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2	N	-0-			97

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2610 X	2373	-0-	-237	-0-	2373	2			N	145
07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	145
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	145
09		2370 N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	145
10		2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	145
11		2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997												
06		3540 X	3176	-0-	-364	-0-	3165	2	11	9	N	59
07		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	59
08		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	3537	2	11	9	N	69
09		3600 X	3354	-0-	-246	-0-	3347	2	7	9	N	75
10		3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2			N	75
11		3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3389	2			N	75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127												
06		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	181
07		2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2036	2	22	9	N	201
08		2418 N	1940	-0-	-478	-0-	1939	2	1	9	N	29
09		2220 N	1814	-0-	-406	-0-	1813	2	1	9	N	30
10		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2030	2	6	9	N	35
*11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	35

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314												
06		4320 X	4058	-0-	-262	-0-	4058	2			N	-0-
07		4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171	2			N	-0-
08		4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4293	2			N	-0-
09		4470 X	3936	-0-	-534	-0-	3936	2			N	-0-
10		4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-
11		4140 X	4103	-0-	-37	-0-	4103	2			N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751												
06		4140 X	3483	-0-	-657	-0-	3483	2			N	50
07		4278 X	3441	-0-	-837	-0-	3441	2			N	50
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	50
09		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	52
10		4185 X	3678	-0-	-507	-0-	3678	2			N	52
*11		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.111008 - 13199												
06		4740 X	4546	-0-	-194	-0-	4546	2			N	100
07		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	100
08		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	100
09		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	100
10		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7940	2	1	9	N	101
*11		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	101

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-
07		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-
08		5859 X	5464	-0-	-395	-0-	5464	2			N	-0-
09		5670 X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2			N	-0-
10		5580 X	5256	-0-	-324	-0-	5256	2			N	-0-
11		5310 X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		4929 X	4705	-0-	-224	-0-	4705 2	N	-0-			150
*01		4929 X	4107	-0-	-822	-0-	4107 2	N	-0-			150
*02		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-			150
*03		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-			150
*04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-			150
*05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-			150
*06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-			150
*07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2	N	-0-			150
*08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-			150
*09		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			150
10		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596 2	N	-0-			150
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422 2	N	-0-			150

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-			-0-
07		5735 X	4101	-0-	-1634	-0-	4101 2	N	-0-			-0-
08		5921 X	2887	-0-	-3034	-0-	2881 2	N	5	6 9		5
09		5730 X	1089	-0-	-4641	-0-	1087 2	N	2	2 9		7
10		5363 X	1480	-0-	-3883	-0-	1480 2	N	-0-			7
11		5010 X	278	-0-	-4732	-0-	278 2	N	-0-			7

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			62
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			62
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			62
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-			62
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			62
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
06		10260 X	9539	-0-	-721	-0-	9539 2	N	-0-			142
07		10943 X	9653	-0-	-1290	-0-	9653 2	N	-0-			142
08		10943 X	9300	-0-	-1643	-0-	9300 2	N	-0-			142
09		10590 X	5125	-0-	-5465	-0-	5125 2	N	-0-			142
10		9858 X	9728	-0-	-130	-0-	9715 2	N	12	13 9		154
11		9540 X	9303	-0-	-237	-0-	9303 2	N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
06		3000 N	6594	-0-	3594	4535	6594 2	N	-0-			27
07		3100 N	4802	-0-	1702	6237	4738 2	N	58	64 9		85
08		11268 X	5031	-0-	-6237	-0-	5031 2	N	-0-			85
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4646 2	N	2	2 9		87
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			87
11		2280 X	663	-0-	-1617	-0-	663 2	N	-0-			87

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2	N	-0-			105
07		6014 X	4531	-0-	-1483	-0-	4505 2	N	24	26 9		129
08		6014 X	2064	-0-	-3950	-0-	2064 2	N	-0-			129
09		5820 X	2237	-0-	-3583	-0-	2237 2	N	-0-			129
10		5859 X	3421	-0-	-2438	-0-	3421 2	N	-0-			129
11		5670 X	1693	-0-	-3977	-0-	1693 2	N	-0-			129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951 2		N	74
07	6045 X	4708	-0-	-1337	-0-	4687 2	21 9	N	93
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		N	93
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5156 2	11 9	N	103
10	5177 X	3159	-0-	-2018	-0-	3159 2		N	103
11	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	3359 2		N	103

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232	
06	3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3826 2		N	154
07	3968 X	3018	-0-	-950	-0-	3018 2		N	154
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2503 2	29 9	N	180
09	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	1819 2		N	180
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	180
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	180

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030	
06	3630 X	3323	-0-	-307	-0-	3323 2		N	149
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	149
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		N	149
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	149
10	3751 X	3705	-0-	-46	-0-	3705 2		N	149
11	3630 X	3388	-0-	-242	-0-	3388 2		N	149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389	
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	141
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3890 2	12 9	N	152
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	152
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	152
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	152
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	152

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343	
06	9420 X	5705	-0-	-3715	-0-	5705 2		N	145
07	9734 X	9682	-0-	-52	-0-	9682 2		N	145
08	9734 X	5797	-0-	-3937	-0-	5797 2		N	145
09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9785 2	2 9	N	147
10	9672 X	7225	-0-	-2447	-0-	7225 2		N	147
*11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655 2		N	147

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439	
06	3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3546 2		N	84
07	3441 X	3435	-0-	-6	-0-	3435 2		N	84
08	3007 X	1718	-0-	-1289	-0-	1718 2		N	84
09	2910 X	1156	-0-	-1754	-0-	1123 2	33 9	N	114
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	114
*11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	114

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779	
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2		N	-0-
07	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-
08	9486 X	9187	-0-	-299	-0-	9187 2		N	-0-
09	9120 X	6804	-0-	-2316	-0-	6804 2		N	-0-
10	8401 X	7955	-0-	-446	-0-	7955 2		N	-0-
11	8880 X	8640	-0-	-240	-0-	8640 2		N	-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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			180
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			180
08		6851 X	4224	-0-	-2627	-0-	4223	2	1 9	149 1	32
09		6330 X	3904	-0-	-2426	-0-	3903	2	1 9		33
10		6107 X	3785	-0-	-2322	-0-	3785	2			33
*11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			33

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361											
06		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			-0-
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			-0-
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			-0-
09		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			-0-
10		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			-0-
11		3690 X	2710	-0-	-980	-0-	2710	2			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860											
06		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			75
07		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			75
08		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	2			75
09		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			75
10		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			75
*11		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219											
06		9090 X	7148	-0-	-1942	-0-	7148	2			26
07		9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	7530	2			26
08		8308 X	7133	-0-	-1175	-0-	7133	2			26
09		7860 X	7096	-0-	-764	-0-	7096	2	17 9		41
10		7533 X	6683	-0-	-850	-0-	6683	2			41
11		7290 X	6642	-0-	-648	-0-	6642	2			41

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648											
06		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	2704	2	30 9	179 1	34
07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3369	2	62 9		90
08		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5266	2	107 9	174 1	13
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30 9		40
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4637	2	4 9		44
*11		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5299	2	36 9		77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010											
*12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			-0-
*01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			-0-
*02		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			-0-
*03		4681 X	4171	-0-	-510	-0-	4171	2			-0-
*04		4530 X	3752	-0-	-778	-0-	3752	2			-0-
*05		4681 X	3833	-0-	-848	-0-	3833	2			-0-
*06		4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			-0-
*07		4681 X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			-0-
*08		3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3804	2			-0-
*09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			-0-
*10		3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			-0-
11		3750 X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	77
*01	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1334 2		N	-0-	77
*02	1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288 2		N	-0-	77
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-	77
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	77
*05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-	77
*06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	77
*07	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	1208 2		N	-0-	77
*08	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450 2		N	-0-	77
*09	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	1096 2		N	-0-	77
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-	77
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-	77

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587		
06	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3242 2		N	-0-	73
07	3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119 2		N	-0-	73
08	3782 X	3328	-0-	-454	-0-	3328 2		N	-0-	73
09	3660 X	3306	-0-	-354	-0-	3296 2	10 9	N	9	82
10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	3341 2		N	-0-	82
11	3240 X	2318	-0-	-922	-0-	2318 2		N	-0-	82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568		
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	13 2		N	-0-	120
07	992 N	20	-0-	-972	-0-	20 2		N	-0-	120
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	120
09	3000 N	4733	-0-	1733	1733	4725 2	8 9	N	7	127
10	3100 N	4095	-0-	995	2728	4094 2	1 9	N	1	128
*11	3000 N	3298	-0-	298	3026	3298 2		N	-0-	128

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483		
06	4230 X	4204	-0-	-26	-0-	4204 2		N	-0-	-0-
07	4371 X	4279	-0-	-92	-0-	4279 2		N	-0-	-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-	-0-
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-	-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-	-0-
11	3930 X	3847	-0-	-83	-0-	3847 2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839		
06	3240 X	3109	-0-	-131	-0-	3091 2	18 9	N	16	60
07	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168 2		N	-0-	60
08	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3135 2	33 9	N	30	90
09	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2947 2	35 9	N	32	122
10	3224 X	2444	-0-	-780	-0-	2444 2		N	-0-	122
11	3120 X	2026	-0-	-1094	-0-	2026 2		N	-0-	122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474		
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-	38
07	1984 N	722	-0-	-1262	-0-	722 2		N	-0-	38
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-	38
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-	38
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	38
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-	38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2		N	-0-			69
07	3131 X	968	-0-	-2163	-0-	968	2		N	-0-			69
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			69
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3282	2	12	9	N	11		80
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			80
*11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			80

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF.10846 - 13189			
*12	4712 X	4076	-0-	-636	-0-	4076	2		N	-0-			154
*01	4712 X	3945	-0-	-767	-0-	3945	2		N	-0-			154
*02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			154
*03	4681 X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2		N	-0-			154
*04	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3570	2		N	-0-			154
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2		N	-0-			154
*06	3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3513	2		N	-0-			154
*07	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2		N	-0-			154
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			154
*09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			154
*10	3658 X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2		N	-0-			154
*11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319			
06	3000 N	3620	-0-	620	-0-	3620	2		N	-0-			125
07	3100 N	4327	-0-	1227	-0-	4327	2		N	-0-			125
08	5647 X	3800	-0-	-1847	-0-	3800	2		N	-0-			125
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3150	2	15	9	N	14		139
10	2914 X	2037	-0-	-877	-0-	2037	2		N	-0-			139
*11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-			139

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101			
06	6960 X	5365	-0-	-1595	-0-	5365	2		N	-0-			131
07	7192 X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2		N	-0-			131
08	6479 X	5788	-0-	-691	-0-	5788	2		N	-0-			131
09	6150 X	4925	-0-	-1225	-0-	4925	2		N	-0-			131
10	6014 X	4470	-0-	-1544	-0-	4470	2		N	-0-			131
11	5820 X	5199	-0-	-621	-0-	5199	2		N	-0-			131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654			
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			100
07	4681 X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2		N	-0-			100
08	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	7662	2		N	-0-			100
09	8040 X	4596	-0-	-3444	-0-	4593	2	3	9	N	3		103
10	7502 X	6381	-0-	-1121	-0-	6381	2		N	-0-			103
11	7410 X	5739	-0-	-1671	-0-	5739	2		N	-0-			103

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11248 - 13576			
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			75
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2		N	-0-			75
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			75
09	2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2		N	-0-			75
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			75
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-			140
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180 2		N	-0-			140
08	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	5312 2		N	-0-			140
09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 2		N	-0-			140
10	6541 X	2727	-0-	-3814	-0-	2727 2		N	-0-			140
*11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2		N	-0-			140

THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736		
06	8280 X	7701	-0-	-579	-0-	7701 2		N	-0-			-0-
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	8172 2		N	-0-			-0-
08	8339 X	8213	-0-	-126	-0-	8213 2		N	-0-			-0-
09	8070 X	7683	-0-	-387	-0-	7683 2		N	-0-			-0-
10	8215 X	7730	-0-	-485	-0-	7730 2		N	-0-			-0-
11	7950 X	7477	-0-	-473	-0-	7477 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460		
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-			120
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			120
08	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	4714 2		N	-0-			120
09	5010 X	4167	-0-	-843	-0-	4167 2		N	-0-			120
10	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4414 2		N	-0-			120
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894 2		N	-0-			120

THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586				
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	2327 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103				
06	4110 X	3888	-0-	-222	-0-	3888 2		N	-0-			165
07	4247 X	4220	-0-	-27	-0-	4220 2		N	-0-			165
08	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	3547 2		N	-0-			165
09	3990 X	3234	-0-	-756	-0-	3234 2		N	-0-			165
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-			165
11	4080 X	3388	-0-	-692	-0-	3388 2		N	-0-			165

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614				
06	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 2		N	-0-			36
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 2		N	-0-			36
08	8122 X	7626	-0-	-496	-0-	7626 2		N	-0-			36
09	7860 X	5932	-0-	-1928	-0-	5932 2		N	-0-			36
10	8246 X	8194	-0-	-52	-0-	8194 2		N	-0-			36
11	7980 X	6139	-0-	-1841	-0-	6139 2		N	-0-			36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5400 X	5236	-0-	-164	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
07		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
08		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
09		5370 X	5274	-0-	-96	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
10		5549 X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	5187	-0-	-183	-0-	5187	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														
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			146
07		4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2		N	-0-			146
08		4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		N	-0-			146
09		4530 X	4275	-0-	-255	-0-	4275	2		N	-0-			146
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			146
11		4290 X	3682	-0-	-608	-0-	3682	2		N	-0-			146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
06		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
08		9021 X	7372	-0-	-1649	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
09		8730 X	7022	-0-	-1708	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
10		8029 X	7042	-0-	-987	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
11		7200 X	6545	-0-	-655	-0-	6545	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-			144
07		4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	2		N	-0-			144
08		4588 X	3125	-0-	-1463	-0-	3125	2		N	-0-			144
09		4440 X	3130	-0-	-1310	-0-	3130	2		N	-0-			144
10		4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2		N	-0-			144
11		4290 X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2		N	-0-			144

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150														
*12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			20
*01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			20
*02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			20
*03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			20
*04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-			20
*05		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			20
*06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			20
*07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			20
*08		4991 X	4921	-0-	-70	-0-	4921	2		N	-0-			20
*09		4830 X	4548	-0-	-282	-0-	4548	2		N	-0-			20
*10		4898 X	4589	-0-	-309	-0-	4589	2		N	-0-			20
*11		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730														
06		4860 X	4818	-0-	-42	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
09		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
10		4991 X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
11		4860 X	4754	-0-	-106	-0-	4754	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 #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		6930 X	5397	-0-	-1533	-0-	5397	2		N	-0-	30
07		7161 X	5581	-0-	-1580	-0-	5581	2		N	-0-	30
08		7006 X	3836	-0-	-3170	-0-	3836	2		N	-0-	30
09		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	2	2 9	N	2	32
10		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2		N	-0-	32
11		5400 X	3945	-0-	-1455	-0-	3945	2		N	-0-	32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-	137
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-	137
08		5146 X	4582	-0-	-564	-0-	4582	2		N	-0-	137
09		4980 X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2		N	-0-	137
10		5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4258	2		N	-0-	137
11		4980 X	3466	-0-	-1514	-0-	3466	2		N	-0-	137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
*12		5022 X	4739	-0-	-283	-0-	4739	2		N	-0-	10
*01		4867 X	4615	-0-	-252	-0-	4615	2		N	-0-	10
*02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-	10
*03		4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2		N	-0-	10
*04		4590 X	4203	-0-	-387	-0-	4203	2		N	-0-	10
*05		4743 X	4308	-0-	-435	-0-	4308	2		N	-0-	10
*06		4470 X	4041	-0-	-429	-0-	4041	2		N	-0-	10
*07		4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2		N	-0-	10
*08		4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2		N	-0-	10
*09		4200 X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2		N	-0-	10
*10		4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2		N	-0-	10
11		4050 X	3704	-0-	-346	-0-	3704	2		N	-0-	10

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2733	2	39 9	N	35	119
07		3348 X	2458	-0-	-890	-0-	2418	2	40 9	N	36	155
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2952	2	48 9	N	44	21
09		2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2654	2	22 9	N	20	41
10		2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2780	2	25 9	N	23	64
11		2880 X	2688	-0-	-192	-0-	2642	2	46 9	N	42	106

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
06		4110 X	3735	-0-	-375	-0-	3735	2		N	-0-	173
07		4247 X	3440	-0-	-807	-0-	3440	2		N	-0-	173
08		3937 X	3458	-0-	-479	-0-	3458	2		N	-0-	173
09		3750 X	3694	-0-	-56	-0-	3694	2		N	-0-	173
10		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-	173
11		3750 X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2		N	-0-	173

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
06		4740 X	4489	-0-	-251	-0-	4441	2	48 9	N	44	141
07		4898 X	3890	-0-	-1008	-0-	3833	2	57 9	N	52	27
08		4743 X	4433	-0-	-310	-0-	4411	2	22 9	N	20	47
09		4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4383	2	9 9	N	8	55
10		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4428	2	17 9	N	15	70
11		4500 X	4327	-0-	-173	-0-	4315	2	12 9	N	11	81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014	2		N	-0-	172
07		3100 N	8251	-0-	5151	6165	8239	2	12	9	N	18
08		3100 N	6842	-0-	3742	9907	6842	2			N	18
09		16597 X	6690	-0-	-9907	-0-	6690	2			N	18
10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	18
*11		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	2	2	9	N	20

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197												
06		6060 X	5081	-0-	-979	-0-	5081	2			N	-0-
07		6076 X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-
08		5859 X	5265	-0-	-594	-0-	5265	2			N	-0-
09		5670 X	4836	-0-	-834	-0-	4836	2			N	-0-
10		5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2			N	-0-
11		5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978												
06		5880 X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	105
07		6696 X	5665	-0-	-1031	-0-	5665	2			N	105
08		6696 X	5135	-0-	-1561	-0-	5135	2			N	105
09		6480 X	5402	-0-	-1078	-0-	5402	2			N	105
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	105
*11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624												
06		7110 X	6675	-0-	-435	-0-	6675	2			N	-0-
07		7192 X	6695	-0-	-497	-0-	6695	2			N	-0-
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-
09		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-
10		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-
*11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501												
06		7860 X	7302	-0-	-558	-0-	7302	2			N	31
07		8122 X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	31
08		7378 X	7330	-0-	-48	-0-	7330	2			N	31
09		7140 X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2			N	31
10		7378 X	6730	-0-	-648	-0-	6730	2			N	31
11		7140 X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	2			N	31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
06		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	54
07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	54
08		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	54
09		3390 X	3162	-0-	-228	-0-	3162	2			N	54
10		3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	54
11		3390 X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862												
06		4410 X	3673	-0-	-737	-0-	3673	2			N	-0-
07		4557 X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-
08		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-
*11		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11	35
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	35
08		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1247	2	6	9	N	5	40
09		1410 N	1052	-0-	-358	-0-	1050	2	2	9	N	2	42
10		1209 N	905	-0-	-304	-0-	905	2			N	-0-	42
11		1200 N	916	-0-	-284	-0-	916	2			N	-0-	42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244													
06		22350 X	17083	-0-	-5267	-0-	17083	2			N	-0-	-0-
07		23095 X	17801	-0-	-5294	-0-	17801	2			N	-0-	-0-
08		17918 X	17891	-0-	-27	-0-	17891	2			N	-0-	-0-
09		17340 X	17308	-0-	-32	-0-	17308	2			N	-0-	-0-
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-	-0-
11		17310 X	16817	-0-	-493	-0-	16817	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													
06		2640 X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-	115
07		2728 X	2353	-0-	-375	-0-	2353	2			N	-0-	115
08		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	N	5	120
09		3000 N	3259	-0-	259	259	3257	2	2	9	N	2	122
10		3100 N	3593	-0-	493	752	3593	2			N	-0-	122
*11		3000 N	2467	-0-	-533	219	2467	2			N	-0-	122

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386													
06		3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-	100
07		3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-	100
08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	100
09		3210 X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-	100
10		3317 X	3218	-0-	-99	-0-	3216	2	2	9	N	2	102
*11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-	102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034													
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	168
07		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-	168
08		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-	168
09		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-	168
10		1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-	168
11		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-	168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402													
06		6720 X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2			N	-0-	-0-
07		6944 X	6526	-0-	-418	-0-	6526	2			N	-0-	-0-
08		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-	-0-
09		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-	-0-
10		5704 X	5584	-0-	-120	-0-	5584	2			N	-0-	-0-
*11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648													
06		1620 N	659	-0-	-961	-0-	659	2			N	-0-	-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
08		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
09		660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-	-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		N	-0-	-0-
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-	-0-
08	5084 X	4341	-0-	-743	-0-	4341	2		N	-0-	-0-
09	4920 X	4874	-0-	-46	-0-	4874	2		N	-0-	-0-
10	5022 X	4919	-0-	-103	-0-	4919	2		N	-0-	-0-
11	4860 X	4779	-0-	-81	-0-	4779	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
06	5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	4223	2		N	-0-	163
07	5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2		N	-0-	163
08	5239 X	3715	-0-	-1524	-0-	3715	2		N	-0-	163
09	5070 X	3527	-0-	-1543	-0-	3527	2		N	-0-	163
10	4371 X	3562	-0-	-809	-0-	3562	2		N	-0-	163
11	4230 X	3298	-0-	-932	-0-	3298	2		N	-0-	163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774	
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-	-0-
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-	-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-	-0-
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-	-0-
11	3270 X	3062	-0-	-208	-0-	3062	2		N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
06	4050 X	3534	-0-	-516	-0-	3534	2		N	-0-	67
07	4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	2850	2		N	-0-	67
08	4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	2907	2	143 9	N	130	197
09	3930 X	2775	-0-	-1155	-0-	2744	2	31 9	N	28	42
10	4061 X	3131	-0-	-930	-0-	3131	2		N	-0-	42
11	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3382	2		N	-0-	42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
06	5400 X	5280	-0-	-120	-0-	5280	2		N	-0-	62
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-	62
08	6138 X	5616	-0-	-522	-0-	5616	2		N	-0-	62
09	5940 X	5847	-0-	-93	-0-	5847	2		N	-0-	62
10	6138 X	5984	-0-	-154	-0-	5984	2		N	-0-	62
11	5940 X	5333	-0-	-607	-0-	5333	2		N	-0-	62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2		N	-0-	39
07	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2		N	-0-	39
08	5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2		N	-0-	39
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-	39
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2		N	-0-	39
*11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-	39

REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536	
06	4620 X	4514	-0-	-106	-0-	4514	2		N	-0-	-0-
07	4743 X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2		N	-0-	-0-
08	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	2		N	-0-	-0-
09	4410 X	4099	-0-	-311	-0-	4099	2		N	-0-	-0-
10	4557 X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2		N	-0-	-0-
11	4410 X	4311	-0-	-99	-0-	4311	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2			N	-0-	84
07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2			N	-0-	84
08		4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4153 2	165 9		N	150	54
09		4440 X	4002	-0-	-438	-0-	4002 2			N	-0-	54
10		4433 X	4057	-0-	-376	-0-	4057 2			N	-0-	54
11		4290 X	3848	-0-	-442	-0-	3839 2	9 9		N	8	62

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 2			N	-0-	141
07		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164 2			N	-0-	141
08		6107 X	5352	-0-	-755	-0-	5352 2			N	-0-	141
09		5910 X	3278	-0-	-2632	-0-	3278 2			N	-0-	141
10		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 2			N	-0-	141
11		5910 X	2662	-0-	-3248	-0-	2662 2			N	-0-	141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814												
06		10590 X	7452	-0-	-3138	-0-	7452 2			N	-0-	-0-
07		10943 X	10534	-0-	-409	-0-	10534 2			N	-0-	-0-
08		10447 X	9256	-0-	-1191	-0-	9256 2			N	-0-	-0-
09		10080 X	8967	-0-	-1113	-0-	8967 2			N	-0-	-0-
10		10447 X	9385	-0-	-1062	-0-	9385 2			N	-0-	-0-
11		10110 X	8854	-0-	-1256	-0-	8854 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
*12		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2			N	-0-	175
*01		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2			N	-0-	175
*02		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2			N	-0-	175
*03		5983 X	5962	-0-	-21	-0-	5962 2			N	-0-	175
*04		5790 X	5776	-0-	-14	-0-	5776 2			N	-0-	175
*05		5983 X	5749	-0-	-234	-0-	5749 2			N	-0-	175
*06		5790 X	5663	-0-	-127	-0-	5663 2			N	-0-	175
*07		5983 X	5724	-0-	-259	-0-	5724 2			N	-0-	175
*08		5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5512 2			N	-0-	175
*09		5730 X	5468	-0-	-262	-0-	5468 2			N	-0-	175
*10		5859 X	5530	-0-	-329	-0-	5530 2			N	-0-	175
11		5670 X	5231	-0-	-439	-0-	5231 2			N	-0-	175

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			N	-0-	100
07		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791 2			N	-0-	100
08		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2			N	-0-	100
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610 2	2 9		N	2	102
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			N	-0-	102
*11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-	102

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-	93
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-	93
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	93
09		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488 2			N	-0-	93
10		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1544 2			N	-0-	93
11		1590 N	1261	-0-	-329	-0-	1261 2			N	-0-	93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6600 X	5473	-0-	-1127	-0-	5473 2		N	-0-		70
07		6820 X	4376	-0-	-2444	-0-	4376 2		N	-0-		70
08		5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723 2		N	-0-		70
09		5250 X	3914	-0-	-1336	-0-	3914 2		N	-0-		70
10		5425 X	4972	-0-	-453	-0-	4972 2		N	-0-		70
11		5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239 2		N	-0-		70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
06		3450 X	3313	-0-	-137	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3477	-0-	-88	-0-	3477 2		N	-0-		-0-
08		3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
11		3360 X	3229	-0-	-131	-0-	3229 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
06		960 N	757	-0-	-203	-0-	757 2		N	-0-		27
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		27
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		27
09		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		27
10		3100 N	3896	-0-	796	796	3896 2		N	-0-		27
*11		3000 N	4558	-0-	1558	2354	4558 2		N	-0-		27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
06		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2		N	-0-		105
07		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12232 2		N	-0-		105
08		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 2		N	-0-		105
09		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395 2		N	-0-		105
10		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634 2		N	-0-		105
*11		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878 2		N	-0-		105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
06		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4067 2		N	-0-		70
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-		70
08		4619 X	4589	-0-	-30	-0-	4589 2		N	-0-		70
09		4380 X	4325	-0-	-55	-0-	4325 2		N	-0-		70
10		4712 X	4453	-0-	-259	-0-	4453 2		N	-0-		70
11		4560 X	4341	-0-	-219	-0-	4341 2		N	-0-		70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
06		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2		N	-0-		-0-
07		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2		N	-0-		-0-
08		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626 2		N	-0-		-0-
09		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521 2		N	-0-		-0-
10		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573 2		N	-0-		-0-
*11		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338 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												
06		5880 X	5352	-0-	-528	-0-	5352 2		N	-0-		-0-
07		6076 X	5689	-0-	-387	-0-	5689 2		N	-0-		-0-
08		5859 X	5681	-0-	-178	-0-	5681 2		N	-0-		-0-
09		5670 X	5564	-0-	-106	-0-	5564 2		N	-0-		-0-
10		5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234 2		N	-0-		-0-
*11		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2	N	-0-		-0-
07		5456 X	5254	-0-	-202	-0-	5254	2	N	-0-		-0-
08		5456 X	5124	-0-	-332	-0-	5124	2	N	-0-		-0-
09		5280 X	4922	-0-	-358	-0-	4922	2	N	-0-		-0-
10		5456 X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2	N	-0-		-0-
11		5220 X	4564	-0-	-656	-0-	4564	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
06		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-		195
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		195
08		5766 X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2	N	-0-		195
09		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2	N	-0-		195
10		5766 X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2	N	-0-		195
11		5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2	N	-0-		195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976												
06		2340 N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1267	-0-	-473	-0-	1267	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429												
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-		180
07		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-		180
08		3069 X	2624	-0-	-445	-0-	2605	2	N	17		197
09		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-	179 1	18
10		2697 X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2	N	-0-		18
*11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		18

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590												
06		3720 X	1	-0-	-3719	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		3968 X	6	-0-	-3962	-0-	6	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2	N	-0-		-0-
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-		-0-
10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2	N	-0-		-0-
*11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780												
06		6000 X	5535	-0-	-465	-0-	5535	2	N	-0-		13
07		6200 X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2	N	-0-		13
08		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2	N	-0-		13
09		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	N	-0-		13
10		5983 X	5290	-0-	-693	-0-	5290	2	N	-0-		13
11		5790 X	5673	-0-	-117	-0-	5673	2	N	-0-		13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392												
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	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 #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6450 X	5586	-0-	-864	-0-	5586 2		N	-0-		-0-
07		7905 X	6598	-0-	-1307	-0-	6598 2		N	-0-		-0-
08		8184 X	4612	-0-	-3572	-0-	4612 2		N	-0-		-0-
09		7920 X	6612	-0-	-1308	-0-	6612 2		N	-0-		-0-
10		6603 X	4479	-0-	-2124	-0-	4479 2		N	-0-		-0-
11		6390 X	4132	-0-	-2258	-0-	4132 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
06		6300 X	4872	-0-	-1428	-0-	4872 2		N	-0-		39
07		6510 X	4473	-0-	-2037	-0-	4473 2		N	-0-		39
08		6479 X	4454	-0-	-2025	-0-	4454 2		N	-0-		39
09		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2		N	-0-		39
10		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2		N	-0-		39
*11		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-		39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-		-0-
07		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
10		3844 X	3508	-0-	-336	-0-	3508 2		N	-0-		-0-
*11		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
06		1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329 2		N	-0-		200
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623 2	3 9	N	3		203
08		1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291 2		N	-0-	176 1	27
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324 2	3 9	N	3		30
10		1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128 2		N	-0-		30
*11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		30

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
06		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361 2		N	-0-		-0-
07		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14704 2		N	-0-		-0-
08		14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095 2		N	-0-		-0-
09		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900 2		N	-0-		-0-
10		14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	14135 2		N	-0-		-0-
*11		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
*12		5518 X	5084	-0-	-434	-0-	5084 2		N	-0-		67
*01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2		N	-0-		67
*02		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2		N	-0-		67
*03		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14215 2		N	-0-		67
*04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		67
*05		5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182 2		N	-0-		67
*06		5130 X	5027	-0-	-103	-0-	5027 2		N	-0-		67
*07		5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866 2		N	-0-		67
*08		5301 X	5201	-0-	-100	-0-	5201 2		N	-0-		67
*09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2		N	-0-		67
*10		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2		N	-0-		67
11		5040 X	4239	-0-	-801	-0-	4239 2		N	-0-		67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901	2	N	-0-	-0-	
07	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2	N	-0-	-0-	
08	5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368	2	N	-0-	-0-	
09	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	5336	2	N	-0-	-0-	
10	5549 X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2	N	-0-	-0-	
11	5370 X	4934	-0-	-436	-0-	4934	2	N	-0-	-0-	

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	129	
07	3100 N	4226	-0-	1126	1126	4226	2	N	-0-	129	
08	3100 N	4567	-0-	1467	2593	4567	2	N	-0-	129	
09	3000 N	2953	-0-	-47	2546	2953	2	N	-0-	129	
10	6820 X	4274	-0-	-2546	-0-	4274	2	N	-0-	129	
*11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-	129	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642			
06	5550 X	5027	-0-	-523	-0-	5027	2	N	-0-	18	
07	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	4930	2	N	-0-	18	
08	5611 X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2	N	-0-	18	
09	5430 X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2	N	-0-	18	
10	5611 X	5489	-0-	-122	-0-	5489	2	N	-0-	18	
11	5040 X	5022	-0-	-18	-0-	5022	2	N	-0-	18	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344			
06	6960 X	6757	-0-	-203	-0-	6757	2	N	-0-	163	
07	7192 X	6207	-0-	-985	-0-	6207	2	N	-0-	163	
08	7409 X	6034	-0-	-1375	-0-	6034	2	N	-0-	163	
09	7170 X	6138	-0-	-1032	-0-	6127	2	N	10	173	
10	7223 X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2	N	-0-	173	
11	6750 X	6163	-0-	-587	-0-	6163	2	N	-0-	173	

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378			
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-	90	
07	4340 X	3507	-0-	-833	-0-	3507	2	N	-0-	90	
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-	90	
09	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2	N	-0-	90	
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-	90	
11	3450 X	2969	-0-	-481	-0-	2969	2	N	-0-	90	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686			
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-	52	
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-	52	
08	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2	N	-0-	52	
09	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2	N	-0-	52	
10	3503 X	3370	-0-	-133	-0-	3370	2	N	-0-	52	
11	3240 X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2	N	-0-	52	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735			
06	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	4228	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	2311	-0-	-3083	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2	N	-0-	-0-	
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2	N	-0-	-0-	
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2	N	-0-	-0-	
*11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	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 #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4470 X	3772	-0-	-698	-0-	3772 2			N	-0-			-0-
07		4805 X	4095	-0-	-710	-0-	4095 2			N	-0-			-0-
08		4712 X	4388	-0-	-324	-0-	4388 2			N	-0-			-0-
09		4560 X	4201	-0-	-359	-0-	4201 2			N	-0-			-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2			N	-0-			-0-
11		4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3581 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														
06		7050 X	6614	-0-	-436	-0-	6614 2			N	-0-			-0-
07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2			N	-0-			-0-
08		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2			N	-0-			-0-
09		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2			N	-0-			-0-
10		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691 2			N	-0-			-0-
*11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 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														
06		4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598 2			N	-0-			-0-
07		4805 X	3236	-0-	-1569	-0-	3236 2			N	-0-			-0-
08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2			N	-0-			-0-
09		3600 X	3047	-0-	-553	-0-	3047 2			N	-0-			-0-
10		3720 X	2481	-0-	-1239	-0-	2481 2			N	-0-			-0-
11		3600 X	2353	-0-	-1247	-0-	2353 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														
06		9840 X	8797	-0-	-1043	-0-	8797 2			N	-0-			17
07		10013 X	9542	-0-	-471	-0-	9542 2			N	-0-			17
08		9858 X	9154	-0-	-704	-0-	8967 2	187 9		N	170			187
09		9540 X	7673	-0-	-1867	-0-	7629 2	44 9		N	40	170 1		57
10		9858 X	8734	-0-	-1124	-0-	8734 2			N	-0-			57
11		9240 X	7962	-0-	-1278	-0-	7962 2			N	-0-			57

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2			N	-0-			110
07		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4445 2			N	-0-			110
08		4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4370 2			N	-0-			110
09		4530 X	4183	-0-	-347	-0-	4181 2	2 9		N	2			112
10		4619 X	4353	-0-	-266	-0-	4351 2	2 9		N	2	89 1		25
11		4350 X	4185	-0-	-165	-0-	4185 2			N	-0-			25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 2			N	-0-			-0-
07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2			N	-0-			-0-
08		6634 X	6159	-0-	-475	-0-	6159 2			N	-0-			-0-
09		6420 X	5558	-0-	-862	-0-	5558 2			N	-0-			-0-
10		6634 X	4975	-0-	-1659	-0-	4975 2			N	-0-			-0-
11		6420 X	2711	-0-	-3709	-0-	2711 2			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709														
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-
07		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 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 #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2220 X	1871	-0-	-349	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	3078	-0-	-12	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
11		3090 X	3028	-0-	-62	-0-	3028 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751													
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			82
07		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			82
08		2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263 2		N	-0-			82
09		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247 2		N	-0-			82
10		2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402 2		N	-0-			82
*11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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													
06		3030 X	753	-0-	-2277	-0-	753 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	704	-0-	-2427	-0-	704 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	709	-0-	-2267	-0-	709 2		N	-0-			-0-
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
10		1798 X	120	-0-	-1678	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*11		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
06		11160 X	9123	-0-	-2037	-0-	9123 2		N	-0-			107
07		11067 X	9241	-0-	-1826	-0-	9241 2		N	-0-			107
08		9858 X	9136	-0-	-722	-0-	9136 2		N	-0-			107
09		9540 X	8920	-0-	-620	-0-	8920 2		N	-0-			107
10		9579 X	9050	-0-	-529	-0-	9050 2		N	-0-			107
11		9120 X	8809	-0-	-311	-0-	8809 2		N	-0-			107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
06		4980 X	4366	-0-	-614	-0-	4366 2		N	-0-			17
07		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		N	-0-			17
08		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2		N	-0-			17
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		N	-0-			17
10		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2		N	-0-			17
*11		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
06		2580 N	2520	-0-	-60	-0-	2520 2		N	-0-			40
07		2666 N	2593	-0-	-73	-0-	2593 2		N	-0-			40
08		2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571 2		N	-0-			40
09		2520 N	2438	-0-	-82	-0-	2435 2		N	3			43
10		2604 N	2524	-0-	-80	-0-	2524 2		N	-0-			43
11		2490 N	2394	-0-	-96	-0-	2394 2		N	-0-			43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8010 X	7956	-0-	-54	-0-	7956 2	N	-0-			57
07	8277 X	7906	-0-	-371	-0-	7906 2	N	-0-			57
08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 2	N	-0-			57
09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966 2	N	-0-			57
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015 2	N	-0-			57
*11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 2	N	-0-			57

KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666	
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402	
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-			-0-
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-			-0-
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-			-0-
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-			-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-			-0-
*11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570	
06	4080 X	3126	-0-	-954	-0-	3126 2	N	-0-			-0-
07	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2	N	-0-			-0-
08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2	N	-0-			-0-
09	5460 X	3009	-0-	-2451	-0-	3009 2	N	-0-			-0-
10	5642 X	1945	-0-	-3697	-0-	1945 2	N	-0-			-0-
11	5460 X	608	-0-	-4852	-0-	608 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809	
06	5400 X	5023	-0-	-377	-0-	5023 2	N	-0-			40
07	5580 X	2336	-0-	-3244	-0-	2336 2	N	-0-			40
08	8680 X	6605	-0-	-2075	-0-	6605 2	N	-0-			40
09	8400 X	6709	-0-	-1691	-0-	6707 2	N	2	2		42
10	7409 X	6573	-0-	-836	-0-	6573 2	N	-0-			42
*11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 2	N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-			-0-
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3368	-0-	368	368	3368 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3739	-0-	639	1007	3739 2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3562	-0-	562	1569	3562 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.11528 - 13710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-				88
*01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-				88
*02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-				88
*03		5549 X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2		N	-0-				88
*04		5370 X	4594	-0-	-776	-0-	4594	2		N	-0-				88
*05		5549 X	4299	-0-	-1250	-0-	4299	2		N	-0-				88
*06		5370 X	4174	-0-	-1196	-0-	4174	2		N	-0-				88
*07		5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2		N	-0-				88
*08		4743 X	4129	-0-	-614	-0-	4129	2		N	-0-				88
*09		4590 X	3851	-0-	-739	-0-	3851	2		N	-0-				88
10		4371 X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2		N	-0-				88
11		4230 X	3565	-0-	-665	-0-	3565	2		N	-0-				88

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.11372 - 13759					
06		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-				167
07		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-				167
08		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-				167
09		5250 X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2		N	-0-				167
10		5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4739	2		N	-0-				167
*11		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-				167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 - 14178					
06		7080 X	6955	-0-	-125	-0-	6955	2		N	-0-				-0-
07		7316 X	6306	-0-	-1010	-0-	6306	2		N	-0-				-0-
08		8091 X	4536	-0-	-3555	-0-	4536	2		N	-0-				-0-
09		7830 X	1385	-0-	-6445	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
10		7192 X	6484	-0-	-708	-0-	6484	2		N	-0-				-0-
*11		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2		N	-0-				-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	13879	PERF.11224 - 13684					
06		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2		N	-0-				-0-
07		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2		N	-0-				-0-
08		9517 X	8807	-0-	-710	-0-	8807	2		N	-0-				-0-
09		9210 X	8514	-0-	-696	-0-	8514	2		N	-0-				-0-
10		9176 X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2		N	-0-				-0-
11		8760 X	8232	-0-	-528	-0-	8232	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11301 - 13742					
06		5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2		N	-0-				34
07		5611 X	5333	-0-	-278	-0-	5333	2		N	-0-				34
08		5611 X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2		N	-0-				34
09		5430 X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27			61
10		5549 X	5147	-0-	-402	-0-	5147	2		N	-0-				61
11		5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2		N	-0-				61

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:	16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11311 - 13720					
06		4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2		N	-0-				74
07		5022 X	4568	-0-	-454	-0-	4568	2		N	-0-				74
08		4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2		N	-0-				74
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4591	2	97	9	N	88			162
10		4712 X	4657	-0-	-55	-0-	4657	2		N	-0-				162
11		4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4287	2		N	-0-				162

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-				47
07		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-				47
08		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-				47
09		3570 X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2		N	-0-				47
10		3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2		N	-0-				47
*11		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	N	6			53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898															
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-				-0-
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-				-0-
08		3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996	2		N	-0-				-0-
09		3330 X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2		N	-0-				-0-
10		3100 X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2		N	-0-				-0-
*11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-				-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580															
06		3810 X	1358	-0-	-2452	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
07		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2		N	-0-				-0-
08		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2		N	-0-				-0-
09		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2		N	-0-				-0-
10		3813 X	1064	-0-	-2749	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
11		3690 X	310	-0-	-3380	-0-	310	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															
06		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-				-0-
07		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-				-0-
08		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2		N	-0-				-0-
09		3540 X	3078	-0-	-462	-0-	3078	2		N	-0-				-0-
10		3627 X	2684	-0-	-943	-0-	2684	2		N	-0-				-0-
*11		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674															
06		3270 X	2363	-0-	-907	-0-	2363	2		N	-0-				102
07		3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	2		N	-0-				102
08		1767 X	1746	-0-	-21	-0-	1746	2		N	-0-				102
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3			105
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				105
*11		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-				105

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458															
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
07		2325 N	1979	-0-	-346	-0-	1979	2		N	-0-				-0-
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660															
06		2130 N	1842	-0-	-288	-0-	1842	2		N	-0-				32
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-				32
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				32
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				32
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				32
*11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-				32

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740																	
06		3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3582	2			N	-0-					55
07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					55
08		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					55
09		3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2854	2			N	-0-					55
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					55
*11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					55

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522																	
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					140
07		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					140
08		8060 X	3267	-0-	-4793	-0-	3267	2			N	-0-					140
09		7800 X	3085	-0-	-4715	-0-	3085	2			N	-0-					140
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					140
*11		10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611																	
06		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-					121
07		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					121
08		4650 X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2			N	-0-					121
09		4500 X	3801	-0-	-699	-0-	3773	2	28	9	N	25					146
10		4650 X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2			N	-0-					146
11		4500 X	2887	-0-	-1613	-0-	2887	2			N	-0-					146

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598																	
06		8610 X	7199	-0-	-1411	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07		7967 X	7626	-0-	-341	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08		7502 X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09		7260 X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
10		7502 X	5863	-0-	-1639	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11		7260 X	5751	-0-	-1509	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161																	
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					102
07		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					102
08		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					102
09		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					102
10		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8537	2	20	9	N	18					120
*11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					120

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497																	
06		3660 X	2985	-0-	-675	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*11		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515 2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2635	-0-	-248	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
08	2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691 2	N	-0-			-0-
09	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-			-0-
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-			-0-
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061	
06	10950 X	7520	-0-	-3430	-0-	7520 2	N	-0-			-0-
07	11222 X	8490	-0-	-2732	-0-	8490 2	N	-0-			-0-
08	10726 X	8674	-0-	-2052	-0-	8674 2	N	-0-			-0-
09	10380 X	8459	-0-	-1921	-0-	8459 2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8773	-0-	-31	-0-	8773 2	N	-0-			-0-
11	8400 X	8378	-0-	-22	-0-	8378 2	N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448	
06	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474 2	N	-0-			-0-
07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881 2	N	-0-			-0-
08	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808 2	N	-0-			-0-
09	7050 X	6499	-0-	-551	-0-	6499 2	N	-0-			-0-
10	7285 X	5863	-0-	-1422	-0-	5863 2	N	-0-			-0-
11	7050 X	5199	-0-	-1851	-0-	5199 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	
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-			125
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	3			128
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-			128
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-			128
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-			128
*11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-			128

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152	
06	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517 2	N	-0-			-0-
07	4464 X	3543	-0-	-921	-0-	3543 2	N	-0-			-0-
08	4216 X	3160	-0-	-1056	-0-	3160 2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3144	-0-	-846	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	3305 2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3141 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590	
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2	N	-0-			85
07	5394 X	3470	-0-	-1924	-0-	3470 2	N	-0-			85
08	9269 X	5791	-0-	-3478	-0-	5791 2	N	-0-			85
09	8910 X	3484	-0-	-5426	-0-	3484 2	N	-0-			85
10	9114 X	2718	-0-	-6396	-0-	2718 2	N	-0-			85
11	6600 X	4147	-0-	-2453	-0-	4147 2	N	-0-			85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137	
06	2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1125 2	N	-0-			127
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182 2	N	-0-			127
08	3100 N	3367	-0-	267	349	3367 2	N	-0-			127
09	3000 N	3151	-0-	151	500	3151 2	N	-0-			127
10	3680 X	3180	-0-	-500	-0-	3180 2	N	-0-			127
11	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2417 2	N	-0-			127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
06	6390 X	5894	-0-	-496	-0-	5894	2			N	-0-	28
07	6603 X	5074	-0-	-1529	-0-	5074	2			N	-0-	28
08	5704 X	3985	-0-	-1719	-0-	3985	2			N	-0-	28
09	5520 X	4927	-0-	-593	-0-	4927	2			N	-0-	28
10	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-	28
11	5520 X	5056	-0-	-464	-0-	5056	2			N	-0-	28

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421												
06	10800 X	9794	-0-	-1006	-0-	9794	2			N	-0-	-0-
07	10850 X	10680	-0-	-170	-0-	10680	2			N	-0-	-0-
08	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-	-0-
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-	-0-
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-	-0-
*11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657												
06	6330 X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-	109
07	6541 X	6432	-0-	-109	-0-	6432	2			N	-0-	109
08	6727 X	5099	-0-	-1628	-0-	5099	2			N	-0-	109
09	6510 X	5553	-0-	-957	-0-	5553	2			N	-0-	109
10	6417 X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-	109
11	6210 X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-	109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-	110
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-	110
08	3658 X	2341	-0-	-1317	-0-	2341	2			N	-0-	110
09	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2921	2			N	-0-	110
10	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	2			N	-0-	110
11	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-	110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212												
06	11520 X	8706	-0-	-2814	-0-	8706	2			N	-0-	60
07	11904 X	9082	-0-	-2822	-0-	9082	2			N	-0-	60
08	11005 X	9406	-0-	-1599	-0-	9406	2			N	-0-	60
09	10650 X	8624	-0-	-2026	-0-	8614	2	10	9	N	9	69
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-	69
11	9090 X	8538	-0-	-552	-0-	8538	2			N	-0-	69

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
06	10740 X	10264	-0-	-476	-0-	10264	2			N	-0-	32
07	11098 X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-	32
08	10881 X	10454	-0-	-427	-0-	10408	2	46	9	N	42	74
09	10470 X	10068	-0-	-402	-0-	10018	2	50	9	N	45	119
10	10602 X	9967	-0-	-635	-0-	9967	2			N	-0-	119
11	10260 X	9401	-0-	-859	-0-	9401	2			N	-0-	119

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
06	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-	-0-
07	8401 X	4894	-0-	-3507	-0-	4894	2			N	-0-	-0-
08	12214 X	5519	-0-	-6695	-0-	5519	2			N	-0-	-0-
09	11820 X	10223	-0-	-1597	-0-	10223	2			N	-0-	-0-
10	10850 X	9674	-0-	-1176	-0-	9674	2			N	-0-	-0-
11	10050 X	4482	-0-	-5568	-0-	4482	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8292 - 13316				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-				130
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-				130
08	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	5204	2			N	-0-				130
09	6120 X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-				130
10	6200 X	5736	-0-	-464	-0-	5736	2			N	-0-				130
*11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-				130

STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13955	PERF.11332 - 13808			
06	6960 X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-				-0-
07	7192 X	6394	-0-	-798	-0-	6394	2			N	-0-				-0-
08	6200 X	4637	-0-	-1563	-0-	4637	2			N	-0-				-0-
09	6000 X	3593	-0-	-2407	-0-	3593	2			N	-0-				-0-
10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-				-0-
*11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-				-0-

GIBSON		WELL #:		18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10973 - 13385				
06	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-				54
07	6572 X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-				54
08	6355 X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-				54
09	6150 X	5328	-0-	-822	-0-	5328	2			N	-0-				54
10	6169 X	5203	-0-	-966	-0-	5203	2			N	-0-				54
11	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	5443	2			N	-0-				54

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8538 - 13523			
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-				160
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				160
08	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-				160
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3833	2	10	9	N	-9				169
10	5053 X	4152	-0-	-901	-0-	4152	2			N	-0-				169
11	4890 X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-				169

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8778 - 13570			
06	3870 X	3592	-0-	-278	-0-	3592	2			N	-0-				65
07	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-				65
08	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-				65
09	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-				65
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-				65
11	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-				65

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12554 - 14607				
06	7380 X	5366	-0-	-2014	-0-	5366	2			N	-0-				-0-
07	7626 X	6807	-0-	-819	-0-	6807	2			N	-0-				-0-
08	7161 X	6634	-0-	-527	-0-	6634	2			N	-0-				-0-
09	6930 X	4842	-0-	-2088	-0-	4842	2			N	-0-				-0-
10	7006 X	5921	-0-	-1085	-0-	5921	2			N	-0-				-0-
11	6600 X	3496	-0-	-3104	-0-	3496	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		11315 X	11138	-0-	-177	-0-	11138 2	N	-0-			95
*01		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 2	N	-0-			95
*02		6440 X	5127	-0-	-1313	-0-	5127 2	N	-0-			95
*03		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054 2	N	-0-			95
*04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185 2	N	-0-			95
*05		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662 2	N	-0-			95
*06		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006 2	N	-0-			95
*07		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 2	N	-0-			95
*08		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030 2	N	-0-			95
*09		8250 X	7713	-0-	-537	-0-	7713 2	N	-0-			95
10		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806 2	N	-0-			95
11		8250 X	8088	-0-	-162	-0-	8088 2	N	-0-			95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
06		3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2500 2	N	-0-			10
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-			10
08		3100 N	3177	-0-	77	77	3177 2	N	-0-			10
09		2490 N	2333	-0-	-157	-0-	2333 2	N	-0-			10
10		3069 X	1126	-0-	-1943	-0-	1126 2	N	-0-			10
11		2970 X	1946	-0-	-1024	-0-	1946 2	N	-0-			10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
06		14640 X	13817	-0-	-823	-0-	13817 2	N	-0-			40
07		14756 X	14103	-0-	-653	-0-	14103 2	N	-0-			40
08		13919 X	13705	-0-	-214	-0-	13705 2	N	-0-			40
09		13470 X	11891	-0-	-1579	-0-	11891 2	N	-0-			40
10		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191 2	N	-0-			40
11		13470 X	12935	-0-	-535	-0-	12935 2	N	-0-			40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
06		8190 X	7404	-0-	-786	-0-	7404 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7623 2	N	-0-			-0-
08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2	N	-0-			-0-
09		7110 X	7052	-0-	-58	-0-	7052 2	N	-0-			-0-
10		7347 X	7129	-0-	-218	-0-	7129 2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6765	-0-	-345	-0-	6765 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
06		4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4052 2	N	-0-			176
07		4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371 2	N	-0-			176
08		4464 X	4012	-0-	-452	-0-	4012 2	N	-0-	147 1		29
09		4320 X	3566	-0-	-754	-0-	3566 2	N	3			32
10		4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2970 2	N	-0-			32
11		4230 X	2331	-0-	-1899	-0-	2331 2	N	-0-			32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			42
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			42
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			42
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-			42
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-			42
*11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-			42

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		12245 X	7325	-0-	-4920	-0-	7325	2	N	-0-		175
*01		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2	N	-0-		175
*02		11760 X	10947	-0-	-813	-0-	10947	2	N	-0-		175
*03		13020 X	13012	-0-	-8	-0-	13012	2	N	-0-		175
*04		11910 X	11077	-0-	-833	-0-	11077	2	N	-0-		175
*05		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2	N	-0-		175
*06		12600 X	11294	-0-	-1306	-0-	11294	2	N	-0-		175
*07		13020 X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2	N	-0-		175
*08		11749 X	10631	-0-	-1118	-0-	10631	2	N	-0-		175
*09		11370 X	7969	-0-	-3401	-0-	7969	2	N	-0-		175
10		11749 X	10205	-0-	-1544	-0-	10205	2	N	-0-		175
11		11280 X	10198	-0-	-1082	-0-	10198	2	N	-0-		175

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
06		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-		101
07		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2	N	-0-		101
08		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9735	2	N	52		153
09		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9223	2	N	25		178
10		6417 X	6374	-0-	-43	-0-	6356	2	N	16	173 1	21
11		6210 X	6081	-0-	-129	-0-	6081	2	N	-0-		21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256												
06		5910 X	5488	-0-	-422	-0-	5488	2	N	-0-		172
07		6107 X	5286	-0-	-821	-0-	5286	2	N	-0-		172
08		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-		172
09		5250 X	5079	-0-	-171	-0-	5079	2	N	-0-		172
10		5425 X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2	N	-0-		172
11		5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	3802	2	N	-0-		172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
06		3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2	N	-0-		17
07		3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2	N	-0-		17
08		3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2	N	-0-		17
09		3060 X	2627	-0-	-433	-0-	2627	2	N	-0-		17
10		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2	N	-0-		17
11		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2551	2	N	-0-		17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
06		5850 X	5056	-0-	-794	-0-	5056	2	N	-0-		129
07		6045 X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2	N	-0-		129
08		5270 X	4703	-0-	-567	-0-	4703	2	N	-0-		129
09		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	1		130
10		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2	N	-0-		130
11		5100 X	4785	-0-	-315	-0-	4785	2	N	-0-		130

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
06		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2	N	-0-		62
07		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2	N	-0-		62
08		4309 X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2	N	-0-		62
09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2	N	-0-		62
10		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2	N	-0-		62
*11		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 19		RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6360 X	5974	-0-	-386	-0-	5974	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2	N	-0-			-0-
08	6231 X	5957	-0-	-274	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	5779	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	5550	-0-	-420	-0-	5550	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259			
*12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-			87
*01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	N	-0-			87
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-			87
*03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			87
*04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			87
*05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			87
*06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2	N	-0-			87
*07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2	N	-0-			87
*08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2	N	-0-			87
*09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2	N	-0-			87
*10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2	N	-0-			87
*11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2	N	-0-			87

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674			
06	3000 N	4419	-0-	1419	3883	4419	2	N	-0-			104
07	3100 N	4241	-0-	1141	5024	4234	2	N	6	7	9	110
08	8805 X	3781	-0-	-5024	-0-	3781	2	N	-0-			110
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	30	33	9	140
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	10	11	9	150
*11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-			150

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642			
06	4020 X	1480	-0-	-2540	-0-	1480	2	N	-0-			42
07	4154 X	1922	-0-	-2232	-0-	1922	2	N	-0-			42
08	3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	2307	2	N	-0-			42
09	3300 X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2	N	-0-			42
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	103	113	9	145
*11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925			
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-			39
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-			39
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2	N	-0-			39
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7023	2	N	5	6	9	44
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			44
*11	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2	N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781			
06	5490 X	5333	-0-	-157	-0-	5259	2	N	67	74	9	25
07	5673 X	5269	-0-	-404	-0-	5268	2	N	1	1	9	26
08	5673 X	4501	-0-	-1172	-0-	4501	2	N	-0-			26
09	5490 X	4605	-0-	-885	-0-	4605	2	N	-0-			26
10	5673 X	4810	-0-	-863	-0-	4788	2	N	20	22	9	46
11	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	4493	2	N	-0-			46

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2	N	-0-		122
*01		6913 X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2	N	-0-		122
*02		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2	N	-0-		122
*03		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2	N	-0-		122
*04		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2	N	-0-		122
*05		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2	N	-0-		122
*06		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2	N	-0-		122
*07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2	N	-0-		122
*08		8401 X	7019	-0-	-1382	-0-	7019	2	N	-0-		122
*09		8130 X	6814	-0-	-1316	-0-	6814	2	N	-0-		122
10		7750 X	6612	-0-	-1138	-0-	6612	2	N	-0-		122
11		6780 X	5736	-0-	-1044	-0-	5736	2	N	-0-		122

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
06		10470 X	10091	-0-	-379	-0-	10091	2	N	-0-		56
07		10726 X	7439	-0-	-3287	-0-	7439	2	N	-0-		56
08		10013 X	3623	-0-	-6390	-0-	3623	2	N	-0-		56
09		10020 X	8911	-0-	-1109	-0-	8896	2	N	15 9	14	70
10		10354 X	9215	-0-	-1139	-0-	9080	2	N	135 9	123	174 1 19
11		10020 X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2	N	-0-		19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
06		6360 X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2	N	-0-		20
07		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2	N	-0-		20
08		8773 X	6336	-0-	-2437	-0-	6336	2	N	-0-		20
09		8490 X	4338	-0-	-4152	-0-	4328	2	N	10 9	9	29
10		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2	N	-0-		29
11		8490 X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2	N	-0-		29

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
06		4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3492	2	N	-0-		156
07		4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2	N	-0-		156
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-		156
09		3180 X	2430	-0-	-750	-0-	2430	2	N	-0-		156
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-		156
11		3180 X	2711	-0-	-469	-0-	2711	2	N	-0-		156

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
06		7560 X	4039	-0-	-3521	-0-	4039	2	N	-0-		125
07		9145 X	4717	-0-	-4428	-0-	4717	2	N	-0-		125
08		9145 X	7865	-0-	-1280	-0-	7865	2	N	-0-		125
09		8850 X	5982	-0-	-2868	-0-	5982	2	N	-0-		125
10		8401 X	6972	-0-	-1429	-0-	6929	2	N	43 9	39	164
*11		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	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												
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-		109
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		109
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	14 9	13	122
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	2 9	2	124
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	13 9	12	136
11		2670 X	2062	-0-	-608	-0-	2062	2	N	-0-		136

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183													
06	5070 X	4748	-0-	-322	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4847	-0-	-20	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4569	-0-	-141	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4185	-0-	-682	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828													
06	3990 X	1771	-0-	-2219	-0-	1771	2		N	-0-			55
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			55
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-			55
09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		N	-0-			55
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			55
*11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5631	2	31 9	N	28			83

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388													
*12	13919 X	12203	-0-	-1716	-0-	12203	2		N	-0-			137
*01	13609 X	10832	-0-	-2777	-0-	10832	2		N	-0-			137
*02	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2		N	-0-			137
*03	12896 X	12615	-0-	-281	-0-	12615	2		N	-0-			137
*04	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		N	-0-			137
*05	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2		N	-0-			137
*06	12210 X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2		N	-0-			137
*07	12865 X	12590	-0-	-275	-0-	12590	2		N	-0-			137
*08	12834 X	12239	-0-	-595	-0-	12239	2		N	-0-			137
*09	12420 X	11641	-0-	-779	-0-	11641	2		N	-0-			137
10	12803 X	11897	-0-	-906	-0-	11897	2		N	-0-			137
11	12180 X	10652	-0-	-1528	-0-	10652	2		N	-0-			137

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860													
06	7290 X	3821	-0-	-3469	-0-	3821	2		N	-0-			171
*07	7533 X	6485	-0-	-1048	-0-	6474	2	11 9	N	10			181
*08	12028 X	9991	-0-	-2037	-0-	9991	2		N	-0-			181
*09	11640 X	3114	-0-	-8526	-0-	3114	2		N	-0-			181
*10	8029 X	6373	-0-	-1656	-0-	6373	2		N	-0-	160 1		21
*11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2		N	-0-			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245													
06	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
*11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2059	2	209 9	N	190			190

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965													
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2		N	-0-			103
07	7626 X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2		N	-0-			103
08	7626 X	7218	-0-	-408	-0-	7218	2		N	-0-			103
09	7380 X	6932	-0-	-448	-0-	6932	2		N	-0-			103
10	7626 X	6374	-0-	-1252	-0-	6374	2		N	-0-			103
11	7380 X	6691	-0-	-689	-0-	6691	2		N	-0-			103

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 #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8700 X	8341	-0-	-359	-0-	8341	2	N	-0-	-0-	
07	8990 X	8606	-0-	-384	-0-	8606	2	N	-0-	-0-	
08	8990 X	8369	-0-	-621	-0-	8369	2	N	-0-	-0-	
09	8610 X	7992	-0-	-618	-0-	7992	2	N	-0-	-0-	
10	8618 X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2	N	-0-	-0-	
11	8340 X	8009	-0-	-331	-0-	8009	2	N	-0-	-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785			
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2	N	-0-	-0-	
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2	N	-0-	-0-	
08	9021 X	8443	-0-	-578	-0-	8443	2	N	-0-	-0-	
09	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2	N	-0-	-0-	
10	9021 X	7525	-0-	-1496	-0-	7525	2	N	-0-	-0-	
11	8730 X	6909	-0-	-1821	-0-	6909	2	N	-0-	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983			
06	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2	N	-0-	12	
07	10757 X	8939	-0-	-1818	-0-	8939	2	N	-0-	12	
08	10757 X	10263	-0-	-494	-0-	10263	2	N	-0-	12	
09	10410 X	8689	-0-	-1721	-0-	8689	2	N	-0-	12	
10	10323 X	9456	-0-	-867	-0-	9456	2	N	-0-	12	
11	9990 X	8345	-0-	-1645	-0-	8345	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			
06	3270 X	2532	-0-	-738	-0-	2532	2	N	-0-	85	
07	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903	2	N	-0-	85	
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	17 9	100	
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	21 9	119	
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	119	
11	2760 N	2523	-0-	-237	-0-	2523	2	N	-0-	119	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867			
06	5820 X	4441	-0-	-1379	-0-	4441	2	N	-0-	85	
07	6014 X	5490	-0-	-524	-0-	5490	2	N	-0-	85	
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	N	10 9	94	
09	5220 X	4839	-0-	-381	-0-	4839	2	N	-0-	94	
10	5487 X	4399	-0-	-1088	-0-	4399	2	N	-0-	94	
11	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	4349	2	N	-0-	94	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914			
06	7980 X	7328	-0-	-652	-0-	7328	2	N	-0-	-0-	
07	7936 X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2	N	-0-	-0-	
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-	-0-	
09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2	N	-0-	-0-	
10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2	N	-0-	-0-	
11	7140 X	6051	-0-	-1089	-0-	6051	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			
06	8730 X	8353	-0-	-377	-0-	8353	2	N	-0-	-0-	
07	9021 X	8497	-0-	-524	-0-	8497	2	N	-0-	-0-	
08	8773 X	8322	-0-	-451	-0-	8322	2	N	-0-	-0-	
09	8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2	N	-0-	-0-	
10	8649 X	8360	-0-	-289	-0-	8360	2	N	-0-	-0-	
11	8340 X	7676	-0-	-664	-0-	7676	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 #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4767	2		N	-0-	28
07		4991 X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2		N	-0-	28
08		4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2		N	-0-	28
09		4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4658	2	14	9	N	41
10		4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4762	2	2	9	N	43
11		4770 X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2		N	-0-	43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
06		6480 X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2		N	-0-	77
07		6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2		N	-0-	77
08		6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2		N	-0-	77
09		6210 X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2		N	-0-	77
10		6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2		N	-0-	77
11		6120 X	5653	-0-	-467	-0-	5653	2		N	-0-	77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
06		6000 X	4272	-0-	-1728	-0-	4272	2		N	-0-	-0-
07		6200 X	4106	-0-	-2094	-0-	4106	2		N	-0-	-0-
08		5456 X	5132	-0-	-324	-0-	5132	2		N	-0-	-0-
09		5280 X	5260	-0-	-20	-0-	5260	2		N	-0-	-0-
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		N	-0-	-0-
*11		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	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												
06		4050 X	3660	-0-	-390	-0-	3660	2		N	-0-	20
07		4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2		N	-0-	20
08		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835	2		N	-0-	20
09		3840 X	3360	-0-	-480	-0-	3360	2		N	-0-	20
10		3999 X	3270	-0-	-729	-0-	3270	2		N	-0-	20
*11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-	20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
06		9240 X	8935	-0-	-305	-0-	8935	2		N	-0-	-0-
07		9548 X	8413	-0-	-1135	-0-	8413	2		N	-0-	-0-
08		9889 X	8998	-0-	-891	-0-	8998	2		N	-0-	-0-
09		9570 X	7993	-0-	-1577	-0-	7993	2		N	-0-	-0-
10		9238 X	9013	-0-	-225	-0-	9013	2		N	-0-	-0-
11		8940 X	6032	-0-	-2908	-0-	6032	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
06		4590 X	4153	-0-	-437	-0-	4153	2		N	-0-	101
07		4743 X	3834	-0-	-909	-0-	3834	2		N	-0-	101
08		4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3956	2		N	-0-	101
09		4140 X	4107	-0-	-33	-0-	4107	2		N	-0-	101
10		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4746	2	102	9	N	19
*11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-	19

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
06		2858 N	2809	-0-	-49	-0-	2809	2		N	-0-	79
07		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2		N	-0-	79
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-	79
09		2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	80
10		2914 X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2		N	-0-	80
11		2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2		N	-0-	80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10800 X	9894	-0-	-906	-0-	9894	2			N	30
07		11160 X	10156	-0-	-1004	-0-	10156	2			N	30
08		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	30
09		9780 X	9490	-0-	-290	-0-	9490	2			N	30
10		10106 X	9791	-0-	-315	-0-	9788	2	3	9	N	33
11		9780 X	9361	-0-	-419	-0-	9361	2			N	33

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
06		4680 X	4439	-0-	-241	-0-	4439	2			N	85
07		4836 X	4463	-0-	-373	-0-	4463	2			N	85
08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	85
09		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4427	2	85	9	N	162
10		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4468	2	43	9	N	27
*11		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
06		8040 X	7562	-0-	-478	-0-	7562	2			N	60
07		8308 X	7819	-0-	-489	-0-	7819	2			N	60
08		8122 X	7702	-0-	-420	-0-	7702	2			N	60
09		7860 X	7478	-0-	-382	-0-	7478	2			N	60
10		8029 X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	60
11		7560 X	7181	-0-	-379	-0-	7181	2			N	60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
06		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559	2			N	17
07		5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2			N	17
08		4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	17
09		4830 X	4195	-0-	-635	-0-	4195	2			N	17
10		4991 X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	17
11		4560 X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
06		2730 X	1880	-0-	-850	-0-	1880	2			N	20
07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	20
08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	20
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1955	2	37	9	N	54
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	54
*11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
06		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-
08		3875 X	2827	-0-	-1048	-0-	2827	2			N	-0-
09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-
*11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
06		7230 X	5795	-0-	-1435	-0-	5795	2			N	-0-
07		7223 X	4605	-0-	-2618	-0-	4605	2			N	-0-
08		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-
09		6720 X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-
10		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-
*11		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHORTER, N.E.		WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	3974	-0-	-646	-0-	3974 2	N	-0-		46
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-		46
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2	N	-0-		46
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2	N	-0-		46
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2	N	-0-		46
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	N	-0-		46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		49
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-		49
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		49
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-		49
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		49
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		49

HILLINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532		
06	750 X	363	-0-	-387	-0-	363 2	N	-0-		-0-
07	775 X	437	-0-	-338	-0-	437 2	N	-0-		-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 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		
06	7980 X	7766	-0-	-214	-0-	7766 2	N	-0-		117
07	8215 X	7927	-0-	-288	-0-	7927 2	N	-0-		117
08	8215 X	7831	-0-	-384	-0-	7831 2	N	-0-		117
09	7920 X	7536	-0-	-384	-0-	7536 2	N	-0-		117
10	8091 X	7610	-0-	-481	-0-	7610 2	N	-0-		117
11	7770 X	7408	-0-	-362	-0-	7408 2	N	-0-		117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816		
06	3750 X	3334	-0-	-416	-0-	3334 2	N	-0-		74
07	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578 2	N	-0-		74
08	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 2	N	-0-		74
09	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	3522 2	N	-0-		74
10	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	3514 2	N	-0-		74
11	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327 2	N	-0-		74

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634		
06	5910 X	5778	-0-	-132	-0-	5778 2	N	-0-		-0-
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2	N	-0-		-0-
08	5828 X	5623	-0-	-205	-0-	5623 2	N	-0-		-0-
09	5640 X	5145	-0-	-495	-0-	5145 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	4784	-0-	-1044	-0-	4784 2	N	-0-		-0-
11	5640 X	4336	-0-	-1304	-0-	4336 2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603		
06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2	N	-0-		56
07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 2	N	-0-		56
08	9610 X	9377	-0-	-233	-0-	9377 2	N	-0-		56
09	9300 X	7669	-0-	-1631	-0-	7630 2	N	35		91
10	9610 X	8693	-0-	-917	-0-	8691 2	N	2	59 1	34
11	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	8073 2	N	-0-		34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		4560 X	3152	-0-	-1408	-0-	3152	2		N	-0-	-0-
07		4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4053	2		N	-0-	-0-
08		4650 X	3789	-0-	-861	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-	-0-
10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-	-0-
*11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
06		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2		N	-0-	48
07		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-	48
08		5146 X	5001	-0-	-145	-0-	5001	2		N	-0-	48
*09		4980 X	4893	-0-	-87	-0-	4854	2	39 9	N	35	83
*10		5146 X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2		N	-0-	83
*11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-	83

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
06		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-	39
07		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2		N	-0-	39
08		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2		N	-0-	39
09		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2		N	-0-	39
10		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2		N	-0-	39
*11		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2		N	-0-	39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
06		5010 X	4974	-0-	-36	-0-	4974	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	2356	-0-	-2821	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
08		5487 X	1915	-0-	-3572	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
09		5310 X	2351	-0-	-2959	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
10		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2		N	-0-	-0-
*11		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-	-0-
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-	-0-
08		6076 X	5622	-0-	-454	-0-	5622	2		N	-0-	-0-
09		5880 X	5123	-0-	-757	-0-	5123	2		N	-0-	-0-
10		5766 X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2		N	-0-	-0-
11		5550 X	4924	-0-	-626	-0-	4924	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
06		4200 X	3969	-0-	-231	-0-	3969	2		N	-0-	115
07		4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2		N	-0-	115
08		4123 X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2		N	-0-	115
09		3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910	2		N	-0-	115
10		4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2		N	-0-	115
11		3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3731	2		N	-0-	115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
06		5430 X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2		N	-0-	-0-
07		5611 X	5240	-0-	-371	-0-	5240	2		N	-0-	-0-
08		5642 X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2		N	-0-	-0-
09		5460 X	5063	-0-	-397	-0-	5063	2		N	-0-	-0-
10		5611 X	5176	-0-	-435	-0-	5176	2		N	-0-	-0-
11		5400 X	4940	-0-	-460	-0-	4940	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06		2880 X	2622	-0-	-258	-0-	2622	2			N	-0-
07		2976 X	1105	-0-	-1871	-0-	1105	2			N	-0-
08		1891 X	1171	-0-	-720	-0-	1171	2			N	-0-
09		1830 X	922	-0-	-908	-0-	922	2			N	-0-
10		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-
*11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
06		5100 X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2			N	48
07		6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	48
08		5828 X	4970	-0-	-858	-0-	4970	2			N	48
09		5640 X	4820	-0-	-820	-0-	4820	2			N	48
10		5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	48
11		5040 X	4700	-0-	-340	-0-	4700	2			N	28

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
06		1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			N	100
07		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	100
08		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	100
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	103
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	103
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	103

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
06		5370 X	5133	-0-	-237	-0-	5133	2			N	56
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	56
08		5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	4673	2			N	56
09		5280 X	4986	-0-	-294	-0-	4986	2			N	56
10		5673 X	3474	-0-	-2199	-0-	3474	2			N	56
11		5490 X	1059	-0-	-4431	-0-	1059	2			N	56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
06		5310 X	4960	-0-	-350	-0-	4960	2			N	-0-
07		5177 X	4982	-0-	-195	-0-	4982	2			N	-0-
08		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-
09		4770 X	4744	-0-	-26	-0-	4744	2			N	-0-
10		4929 X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-
11		4770 X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
06		6240 X	5897	-0-	-343	-0-	5897	2			N	27
07		6448 X	5960	-0-	-488	-0-	5960	2			N	27
08		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	27
09		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	27
10		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	27
11		5520 X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
06		6480 X	5381	-0-	-1099	-0-	5381	2			N	-0-
07		6696 X	5312	-0-	-1384	-0-	5312	2			N	-0-
08		6541 X	4840	-0-	-1701	-0-	4840	2			N	-0-
09		6330 X	5175	-0-	-1155	-0-	5175	2			N	-0-
10		6262 X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-
11		5370 X	4633	-0-	-737	-0-	4633	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			148
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			148
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			148
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	24	9	N	22			170
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			170
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713																
06		10230 X	6372	-0-	-3858	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			105
07		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-			105
08		10943 X	6344	-0-	-4599	-0-	-0-	6344	2			N	-0-			105
09		10590 X	6928	-0-	-3662	-0-	-0-	6928	2			N	-0-			105
10		11191 X	8392	-0-	-2799	-0-	-0-	8392	2			N	-0-			105
11		10830 X	8518	-0-	-2312	-0-	-0-	8518	2			N	-0-			105

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006																
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	-0-	6770	2	3	9	N	3			81
07		6231 X	5592	-0-	-639	-0-	-0-	5592	2			N	-0-			81
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-	5100	2	6	9	N	5			86
09		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			86
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-			86
*11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413																
06		5880 X	5339	-0-	-541	-0-	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
07		6076 X	3191	-0-	-2885	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
09		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
10		5518 X	5044	-0-	-474	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
11		5550 X	5345	-0-	-205	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800																
06		5310 X	4237	-0-	-1073	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
07		5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
09		5010 X	4972	-0-	-38	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
10		4650 X	4579	-0-	-71	-0-	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
11		5130 X	4719	-0-	-411	-0-	-0-	4719	2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320																
06		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			120
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			120
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4723	2	11	9	N	10			130
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15			145
10		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-			145
*11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755																
06		6990 X	5850	-0-	-1140	-0-	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
07		7223 X	5903	-0-	-1320	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
08		6324 X	5846	-0-	-478	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
09		6090 X	5575	-0-	-515	-0-	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
10		6169 X	5673	-0-	-496	-0-	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
11		5850 X	5424	-0-	-426	-0-	-0-	5424	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017			
06	3870 X	2641	-0-	-1229	-0-	2641 2	N	-0-			140
07	3751 X	2464	-0-	-1287	-0-	2464 2	N	-0-			140
08	3162 X	2603	-0-	-559	-0-	2603 2	N	-0-			140
09	3060 X	2497	-0-	-563	-0-	2494 2	3 9 N	3			143
10	3038 X	2565	-0-	-473	-0-	2565 2	N	-0-			143
11	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	2066 2	35 9 N	32			175
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246789		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11368 - 13615			
06	2250 N	1342	-0-	-908	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2	N	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554 2	N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246806		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597			
06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210 2	N	-0-			165
07	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461 2	N	-0-			165
08	10044 X	8676	-0-	-1368	-0-	8676 2	N	-0-			165
09	9720 X	6411	-0-	-3309	-0-	6411 2	N	-0-			165
10	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10608 2	N	-0-			165
11	9870 X	7593	-0-	-2277	-0-	7593 2	N	-0-			165
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180			
06	6270 X	2303	-0-	-3967	-0-	2303 2	N	-0-			115
07	3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	2403 2	N	-0-			115
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			115
09	1230 X	893	-0-	-337	-0-	891 2	2 9 N	2			117
10	1271 X	144	-0-	-1127	-0-	144 2	N	-0-			117
11	1230 N	251	-0-	-979	-0-	251 2	N	-0-			117
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710			
06	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4244 2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3819	-0-	-862	-0-	3819 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505 2	N	-0-			-0-
09	4020 X	2971	-0-	-1049	-0-	2971 2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3735 2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3620	-0-	-400	-0-	3620 2	N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076			
06	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2968 2	N	-0-			25
07	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448 2	N	-0-			25
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-			25
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-			25
10	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367 2	N	-0-			25
*11	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2797 2	61 9 N	55			80
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027			
06	6750 X	5664	-0-	-1086	-0-	5664 2	N	-0-			90
07	6727 X	4730	-0-	-1997	-0-	4730 2	N	-0-			90
08	6696 X	5059	-0-	-1637	-0-	5059 2	N	-0-			90
09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 2	N	-0-			90
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2	N	-0-			90
11	5670 X	4633	-0-	-1037	-0-	4633 2	N	-0-			90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13627 - 15320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	3450 X	3176	-0-	-274	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1988	2	3 9	N	3			3
*11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10854 - 12209	
06	12360 X	11635	-0-	-725	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
07	12617 X	11757	-0-	-860	-0-	11757	2		N	-0-			-0-
08	12245 X	11629	-0-	-616	-0-	11629	2		N	-0-			-0-
09	11850 X	11580	-0-	-270	-0-	11580	2		N	-0-			-0-
10	12121 X	11748	-0-	-373	-0-	11748	2		N	-0-			-0-
11	11640 X	11366	-0-	-274	-0-	11366	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761	
06	9030 X	5465	-0-	-3565	-0-	5465	2		N	-0-			19
07	8928 X	8811	-0-	-117	-0-	8811	2		N	-0-			19
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			19
09	5430 X	4905	-0-	-525	-0-	4905	2		N	-0-			19
10	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6704	2	7 9	N	6			25
*11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-			20

KELLOGG CREEK		WELL #:		3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
06	3000 N	3024	-0-	24	135	3024	2		N	-0-			-0-
07	2646 N	2511	-0-	-135	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
06	4260 X	4133	-0-	-127	-0-	4133	2		N	-0-			33
07	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2		N	-0-			33
08	4526 X	3933	-0-	-593	-0-	3933	2		N	-0-			33
09	4380 X	3897	-0-	-483	-0-	3897	2		N	-0-			33
10	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	3973	2		N	-0-			33
11	4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3771	2		N	-0-			33

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		N	-0-			88
07	7068 X	5699	-0-	-1369	-0-	5699	2		N	-0-			88
08	7192 X	5190	-0-	-2002	-0-	5190	2		N	-0-			88
09	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6646	2	123 9	N	112			200
10	7192 X	6599	-0-	-593	-0-	6598	2	1 9	N	1	174 1		27
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2		N	-0-			27

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2		N	-0-			-0-
10	2952 N	2907	-0-	-45	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
11	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	2573	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 #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6840 X	6805	-0-	-35	-0-	6805	2	N	-0-			147
07	7068 X	6698	-0-	-370	-0-	6698	2	N	-0-			147
08	7037 X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2	N	-0-			147
09	6810 X	6638	-0-	-172	-0-	6638	2	N	-0-			147
10	7037 X	6555	-0-	-482	-0-	6555	2	N	-0-			147
11	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	6124	2	N	-0-			147

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132				
06	2490 X	941	-0-	-1549	-0-	941	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616				
06	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
07	2976 N	2309	-0-	-667	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
08	2821 N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939				
06	4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225	2	N	-0-			30
07	4557 X	4411	-0-	-146	-0-	4394	2	N	15	17	9	45
08	4340 X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2	N	-0-			45
09	4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2	N	-0-			45
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-			45
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650				
06	12240 X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	2	N	-0-			-0-
07	12462 X	10949	-0-	-1513	-0-	10949	2	N	-0-			-0-
08	12090 X	10593	-0-	-1497	-0-	10593	2	N	-0-			-0-
09	11700 X	9539	-0-	-2161	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
10	11377 X	10122	-0-	-1255	-0-	10122	2	N	-0-			-0-
11	11010 X	9218	-0-	-1792	-0-	9218	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736				
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2	N	-0-			83
07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-			83
08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	N	-0-			83
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-			83
10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7858	2	N	37	41	9	120
11	7380 X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2	N	-0-			83

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950				
06	6660 X	5204	-0-	-1456	-0-	5204	2	N	-0-			72
07	6882 X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2	N	-0-			72
08	6107 X	5595	-0-	-512	-0-	5595	2	N	-0-			72
09	5760 X	5194	-0-	-566	-0-	5194	2	N	-0-			72
10	5704 X	5400	-0-	-304	-0-	5400	2	N	-0-			72
*11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5563	2	N	20	22	9	92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	29
07	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2		N	29
08	6541 X	4983	-0-	-1558	-0-	4983 2		N	29
09	6330 X	3919	-0-	-2411	-0-	3919 2		N	29
10	6541 X	2893	-0-	-3648	-0-	2893 2		N	29
11	5160 X	3434	-0-	-1726	-0-	3421 2	13 9	N	41

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734	
06	5880 X	5225	-0-	-655	-0-	5225 2		N	15
07	6076 X	5045	-0-	-1031	-0-	5045 2		N	15
08	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	5356 2		N	15
09	5700 X	4018	-0-	-1682	-0-	3968 2	50 9	N	60
10	5456 X	4282	-0-	-1174	-0-	4282 2		N	60
11	5220 X	3785	-0-	-1435	-0-	3785 2		N	60

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673	
06	5220 X	4480	-0-	-740	-0-	4480 2		N	175
07	5084 X	4094	-0-	-990	-0-	4094 2		N	175
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	175
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	175
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4091 2	147 9	N	309
*11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	309

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	80
07	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 2		N	80
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2		N	80
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2418 2	58 9	N	133
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	133
*11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2294 2	39 9	N	168

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756	
06	8220 X	7876	-0-	-344	-0-	7876 2		N	50
07	8494 X	7255	-0-	-1239	-0-	7255 2		N	50
08	8029 X	7383	-0-	-646	-0-	7383 2		N	50
09	7770 X	6937	-0-	-833	-0-	6936 2	1 9	N	51
10	8029 X	7047	-0-	-982	-0-	7047 2		N	51
11	7770 X	6740	-0-	-1030	-0-	6739 2	1 9	N	52

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464	
06	2160 N	1215	-0-	-945	-0-	1215 2		N	-0-
07	2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483 2		N	-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-
*11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632	
06	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	5357 2		N	28
07	6138 X	5814	-0-	-324	-0-	5814 2		N	28
08	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	5557 2		N	28
09	5910 X	5500	-0-	-410	-0-	5500 2		N	28
10	5859 X	5559	-0-	-300	-0-	5559 2		N	28
11	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	5354 2		N	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167 2			N	-0-			25
07		3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036 2			N	-0-			25
08		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216 2			N	-0-			25
09		3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972 2			N	-0-			25
10		3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3073 2	36	9	N	33			58
11		3150 X	2751	-0-	-399	-0-	2751 2			N	-0-			45

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														

06		5370 X	5139	-0-	-231	-0-	5139 2			N	-0-			-0-
07		5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141 2			N	-0-			-0-
08		5208 X	5127	-0-	-81	-0-	5127 2			N	-0-			-0-
09		5040 X	4916	-0-	-124	-0-	4916 2			N	-0-			-0-
10		5208 X	4952	-0-	-256	-0-	4952 2			N	-0-			-0-
11		5040 X	4580	-0-	-460	-0-	4580 2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														

06		9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499 2			N	-0-			166
07		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8819 2	17	9	N	15			181
08		9052 X	8756	-0-	-296	-0-	8756 2			N	-0-			181
09		8760 X	8393	-0-	-367	-0-	8393 2			N	-0-			181
10		9052 X	8553	-0-	-499	-0-	8552 2	1	9	N	1	158	1	24
11		8550 X	8114	-0-	-436	-0-	8114 2			N	-0-			24

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														

06		2400 X	2179	-0-	-221	-0-	2179 2			N	-0-			130
07		2480 X	2295	-0-	-185	-0-	2295 2			N	-0-			130
08		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987 2			N	-0-			130
09		1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861 2			N	-0-			130
10		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-			130
11		1920 N	1334	-0-	-586	-0-	1334 2			N	-0-			130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														

06		6120 X	5089	-0-	-1031	-0-	5089 2			N	-0-			133
07		6324 X	5065	-0-	-1259	-0-	5065 2			N	-0-			133
08		5983 X	5512	-0-	-471	-0-	5512 2			N	-0-			133
09		5790 X	5310	-0-	-480	-0-	5310 2			N	-0-			133
10		5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417 2			N	-0-			133
11		5340 X	4505	-0-	-835	-0-	4505 2			N	-0-			133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														

06		3870 X	3309	-0-	-561	-0-	3309 2			N	-0-			123
07		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3783 2			N	-0-			123
08		4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3593 2			N	-0-			123
09		4080 X	3695	-0-	-385	-0-	3695 2			N	-0-			123
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2			N	-0-			123
11		3660 X	3115	-0-	-545	-0-	3115 2			N	-0-			123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														

06		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256 2			N	-0-			32
07		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627 2			N	-0-			32
08		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255 2			N	-0-			32
09		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090 2			N	-0-			32
10		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2			N	-0-			32
11		9990 X	8823	-0-	-1167	-0-	8823 2			N	-0-			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7800 X	6390	-0-	-1410	-0-	6390 2			N	-0-	111
07	8060 X	6260	-0-	-1800	-0-	6260 2			N	-0-	111
08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2			N	-0-	111
09	6660 X	5684	-0-	-976	-0-	5684 2			N	-0-	111
10	6603 X	6574	-0-	-29	-0-	6574 2			N	-0-	111
11	6900 X	6199	-0-	-701	-0-	6199 2			N	-0-	111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825			
06	4980 X	4709	-0-	-271	-0-	4709 2			N	-0-	62
07	5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897 2			N	-0-	62
08	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728 2			N	-0-	62
09	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619 2			N	-0-	62
10	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	4649 2			N	-0-	62
11	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424 2			N	-0-	62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732			
06	7590 X	6611	-0-	-979	-0-	6611 2			N	-0-	89
07	7409 X	6696	-0-	-713	-0-	6696 2			N	-0-	89
08	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	6742 2			N	-0-	89
09	6720 X	6473	-0-	-247	-0-	6473 2			N	-0-	89
10	6944 X	6111	-0-	-833	-0-	6111 2			N	-0-	89
11	6600 X	5891	-0-	-709	-0-	5891 2			N	-0-	89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752			
06	7920 X	6035	-0-	-1885	-0-	6035 2			N	-0-	9
07	8184 X	2330	-0-	-5854	-0-	2330 2			N	-0-	9
08	8122 X	5326	-0-	-2796	-0-	5326 2			N	-0-	9
09	7860 X	5617	-0-	-2243	-0-	5604 2	13 9		N	12	21
10	7595 X	7081	-0-	-514	-0-	7081 2			N	-0-	21
*11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2			N	-0-	21

ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537			
06	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192 2			N	-0-	-0-
07	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239 2			N	-0-	-0-
08	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3203 2			N	-0-	-0-
09	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
10	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3079 2			N	-0-	-0-
11	3180 X	2885	-0-	-295	-0-	2885 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353			
06	10560 X	9933	-0-	-627	-0-	9933 2			N	-0-	175
07	10912 X	10078	-0-	-834	-0-	10078 2			N	-0-	175
08	10230 X	9999	-0-	-231	-0-	9999 2			N	-0-	175
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212 2			N	-0-	175
10	10230 X	8418	-0-	-1812	-0-	8373 2	45 9		N	41	50
11	9900 X	9149	-0-	-751	-0-	9149 2			N	-0-	50

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564			
06	5700 X	4957	-0-	-743	-0-	4957 2			N	-0-	-0-
07	5890 X	5020	-0-	-870	-0-	5020 2			N	-0-	-0-
08	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	5017 2			N	-0-	-0-
09	4890 X	4859	-0-	-31	-0-	4859 2			N	-0-	-0-
10	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	4634 2			N	-0-	-0-
11	4890 X	4360	-0-	-530	-0-	4360 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-	27
07		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817 2			N	-0-	27
08		1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685 2			N	-0-	27
09		1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 2			N	-0-	27
10		1829 N	1206	-0-	-623	-0-	1206 2			N	-0-	27
11		1620 N	770	-0-	-850	-0-	770 2			N	-0-	27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-0-	10
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			N	-0-	10
08		3100 X	2779	-0-	-321	-0-	2779 2			N	-0-	10
09		3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510 2			N	-0-	10
10		3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592 2			N	-0-	10
11		3000 X	2501	-0-	-499	-0-	2501 2			N	-0-	10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
06		3210 X	2965	-0-	-245	-0-	2965 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2			N	-0-	-0-
08		3131 X	2632	-0-	-499	-0-	2632 2			N	-0-	-0-
09		3030 X	2876	-0-	-154	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767 2			N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922												
06		2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	1433 2			N	-0-	-0-
07		2666 X	1051	-0-	-1615	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
08		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
*11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902												
06		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2			N	-0-	-0-
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2			N	-0-	-0-
08		7874 X	5372	-0-	-2502	-0-	5372 2			N	-0-	-0-
09		7620 X	4868	-0-	-2752	-0-	4868 2			N	-0-	-0-
10		5704 X	4845	-0-	-859	-0-	4845 2			N	-0-	-0-
11		5190 X	4404	-0-	-786	-0-	4404 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920												
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2			N	-0-	107
07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2			N	-0-	107
08		4650 X	4090	-0-	-560	-0-	4054 2	36	9	N	33	140
09		4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4258 2	20	9	N	18	158
10		4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	2905 2			N	-0-	158
11		4500 X	2737	-0-	-1763	-0-	2737 2			N	-0-	158

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069												
06		18330 X	14228	-0-	-4102	-0-	14228 2			N	-0-	85
07		18011 X	13712	-0-	-4299	-0-	13712 2			N	-0-	85
08		17918 X	11760	-0-	-6158	-0-	11760 2			N	-0-	85
09		17310 X	13729	-0-	-3581	-0-	13729 2			N	-0-	85
10		14694 X	12336	-0-	-2358	-0-	12336 2			N	-0-	85
11		14220 X	13901	-0-	-319	-0-	13901 2			N	-0-	85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 20		RRCID -> 254490	COMPL. DATE 12/19/2009	TOTAL DEPTH 13980	PERF.12101	- 13784						
06	10740 X	9623	-0-	-1117	-0-	9623	2	N	-0-		28	
07	11098 X	9206	-0-	-1892	-0-	9206	2	N	-0-		28	
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9613	2	N	5		33	
09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2	N	-0-		33	
10	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2	N	-0-		33	
11	8070 X	7749	-0-	-321	-0-	7749	2	N	-0-		33	
WELL #: 17		RRCID -> 254736	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 14390	PERF.11566	- 14049						
06	4230 X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2	N	-0-		70	
07	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	4185	2	N	-0-		70	
08	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140	2	N	-0-		70	
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-		70	
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	N	-0-		70	
11	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2	N	-0-		70	
WELL #: 9		RRCID -> 254739	COMPL. DATE 11/26/2009	TOTAL DEPTH 12780	PERF. 8500	- 12628						
06	7620 X	7264	-0-	-356	-0-	7264	2	N	-0-		45	
07	7781 X	7732	-0-	-49	-0-	7732	2	N	-0-		45	
08	7688 X	7026	-0-	-662	-0-	7026	2	N	-0-		45	
09	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2	N	-0-		45	
10	7719 X	7073	-0-	-646	-0-	7073	2	N	-0-		45	
11	7470 X	6718	-0-	-752	-0-	6701	2	N	15		60	
WELL #: 10		RRCID -> 255946	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8433	- 12567						
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	5723	2	N	-0-		60	
07	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	6426	2	N	-0-		60	
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	N	-0-		60	
09	5730 X	5706	-0-	-24	-0-	5706	2	N	-0-		60	
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	264	181 1	143	
11	5730 X	5505	-0-	-225	-0-	5505	2	N	-0-		143	
WELL #: 19		RRCID -> 255964	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 13420	PERF. 8811	- 13299						
06	6150 X	5680	-0-	-470	-0-	5680	2	N	-0-		127	
07	6355 X	5096	-0-	-1259	-0-	5096	2	N	-0-		127	
08	6200 X	4845	-0-	-1355	-0-	4845	2	N	-0-		127	
09	5910 X	4694	-0-	-1216	-0-	4683	2	N	10		137	
10	5859 X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2	N	-0-		137	
11	5670 X	5139	-0-	-531	-0-	5139	2	N	-0-		137	
WELL #: 19		RRCID -> 256958	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 13082	PERF. 8557	- 12628						
06	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	2826	2	N	-0-		130	
07	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2	N	-0-		130	
08	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2703	2	N	10		140	
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2	N	-0-		140	
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		140	
*11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2	N	-0-		140	
WELL #: 1		RRCID -> 257376	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 8264	- 11930						
06	3270 X	1880	-0-	-1390	-0-	1880	2	N	-0-		185	
07	3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	2	N	-0-		185	
08	2325 X	1299	-0-	-1026	-0-	1299	2	N	-0-		185	
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		185	
10	2139 X	623	-0-	-1516	-0-	623	2	N	-0-		185	
*11	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4252	2	N	-0-		185	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2		N	-0-	30
07		3627 X	1704	-0-	-1923	-0-	1704	2		N	-0-	30
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-	30
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	2	2 9	N	2	32
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-	32
*11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-	32

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878												
06		4920 X	4548	-0-	-372	-0-	4548	2		N	-0-	84
07		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	4530	2		N	-0-	84
08		4867 X	4584	-0-	-283	-0-	4576	2	8 9	N	7	91
*09		4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4165	2	132 9	N	120	211
10		4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2		N	-0-	29
11		4560 X	3919	-0-	-641	-0-	3918	2	1 9	N	1	30

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544												
06		7110 X	3696	-0-	-3414	-0-	3696	2		N	-0-	-0-
07		7347 X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	2		N	-0-	-0-
08		5084 X	5069	-0-	-15	-0-	5069	2		N	-0-	-0-
09		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-	-0-
10		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2		N	-0-	-0-
*11		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
06		6960 X	6067	-0-	-893	-0-	6067	2		N	-0-	35
07		6944 X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2		N	-0-	35
08		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2		N	-0-	35
09		6630 X	6202	-0-	-428	-0-	6202	2		N	-0-	35
10		6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6268	2		N	-0-	35
11		6360 X	5854	-0-	-506	-0-	5854	2		N	-0-	35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
06		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-	37
07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-	37
08		5301 X	4819	-0-	-482	-0-	4819	2		N	-0-	37
09		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-	37
10		4712 X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2		N	-0-	37
11		4650 X	3816	-0-	-834	-0-	3816	2		N	-0-	37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
06		5490 X	4768	-0-	-722	-0-	4768	2		N	-0-	-0-
07		5518 X	4653	-0-	-865	-0-	4653	2		N	-0-	-0-
08		5208 X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2		N	-0-	-0-
09		5010 X	4341	-0-	-669	-0-	4341	2		N	-0-	-0-
10		5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2		N	-0-	-0-
11		4770 X	4191	-0-	-579	-0-	4191	2		N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
06		2550 X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2		N	-0-	25
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2603	2		N	-0-	25
08		2914 X	2594	-0-	-320	-0-	2594	2		N	-0-	25
09		2550 N	2373	-0-	-177	-0-	2373	2		N	-0-	25
10		2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2		N	-0-	25
11		2520 N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2		N	-0-	25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		11100 X	9817	-0-	-1283	-0-	9817	2	N	-0-	27
07		11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2	N	-0-	27
08		10788 X	9558	-0-	-1230	-0-	9558	2	N	-0-	27
09		10440 X	8904	-0-	-1536	-0-	8904	2	N	-0-	27
10		10509 X	9079	-0-	-1430	-0-	9079	2	N	-0-	27
11		9810 X	8653	-0-	-1157	-0-	8653	2	N	-0-	27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176											
06		7650 X	5549	-0-	-2101	-0-	5549	2	N	-0-	67
07		7316 X	5764	-0-	-1552	-0-	5764	2	N	-0-	67
08		6696 X	5997	-0-	-699	-0-	5997	2	N	-0-	67
09		6480 X	5593	-0-	-887	-0-	5593	2	N	-0-	67
10		6262 X	5482	-0-	-780	-0-	5482	2	N	-0-	67
11		5790 X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2	N	-0-	45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408											
06		7860 X	6142	-0-	-1718	-0-	6142	2	N	-0-	-0-
07		8122 X	7829	-0-	-293	-0-	7829	2	N	-0-	-0-
08		9920 X	8559	-0-	-1361	-0-	8559	2	N	-0-	-0-
09		9600 X	8087	-0-	-1513	-0-	8087	2	N	-0-	-0-
10		8494 X	5553	-0-	-2941	-0-	5550	2	N	3	3
11		8280 X	5667	-0-	-2613	-0-	5667	2	N	-0-	3

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586											
06		15600 X	13381	-0-	-2219	-0-	13381	2	N	-0-	8
07		15655 X	13692	-0-	-1963	-0-	13692	2	N	-0-	8
08		16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2	N	-0-	8
09		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2	N	-0-	8
10		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2	N	-0-	8
11		14460 X	14267	-0-	-193	-0-	14267	2	N	-0-	8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559											
06		7050 X	6318	-0-	-732	-0-	6318	2	N	-0-	-0-
07		7285 X	5870	-0-	-1415	-0-	5870	2	N	-0-	-0-
08		7068 X	5697	-0-	-1371	-0-	5697	2	N	-0-	-0-
09		6840 X	5677	-0-	-1163	-0-	5677	2	N	-0-	-0-
10		6758 X	5608	-0-	-1150	-0-	5608	2	N	-0-	-0-
11		6330 X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	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											
06		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2	N	-0-	-0-
07		9858 X	9734	-0-	-124	-0-	9734	2	N	-0-	-0-
08		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2	N	-0-	-0-
09		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2	N	-0-	-0-
10		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2	N	-0-	-0-
*11		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859											
06		8730 X	8050	-0-	-680	-0-	8050	2	N	-0-	3
07		9021 X	7866	-0-	-1155	-0-	7866	2	N	-0-	3
08		8494 X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2	N	-0-	3
09		8160 X	7665	-0-	-495	-0-	7665	2	N	-0-	3
10		8370 X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2	N	-0-	3
11		8040 X	7104	-0-	-936	-0-	7104	2	N	-0-	3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202			
06	14910 X	11435	-0-	-3475	-0-	11435 2	N	-0-			-0-
07	15407 X	10952	-0-	-4455	-0-	10952 2	N	-0-			-0-
08	13795 X	10979	-0-	-2816	-0-	10979 2	N	-0-			-0-
09	13350 X	9201	-0-	-4149	-0-	9201 2	N	-0-			-0-
10	12989 X	7693	-0-	-5296	-0-	7693 2	N	-0-			-0-
*11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
06	5130 X	3851	-0-	-1279	-0-	3851 2	N	-0-			37
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 2	N	-0-			37
08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2	N	-0-			37
09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	1	9		38
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014 2	N	-0-			38
*11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484 2	N	-0-			38

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
06	9840 X	9341	-0-	-499	-0-	9341 2	N	-0-			90
07	10013 X	9206	-0-	-807	-0-	9206 2	N	-0-			90
08	9858 X	9273	-0-	-585	-0-	9172 2	N	92	170	1	12
09	9330 X	8762	-0-	-568	-0-	8762 2	N	-0-			12
10	9641 X	8899	-0-	-742	-0-	8899 2	N	-0-			12
11	9330 X	8498	-0-	-832	-0-	8451 2	N	43	47	9	55

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202	
06	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083 2	N	-0-			-0-
07	23684 X	22342	-0-	-1342	-0-	22342 2	N	-0-			-0-
08	23622 X	22583	-0-	-1039	-0-	22583 2	N	-0-			-0-
09	22860 X	21203	-0-	-1657	-0-	21203 2	N	-0-			-0-
10	22940 X	20696	-0-	-2244	-0-	20696 2	N	-0-			-0-
11	22080 X	19948	-0-	-2132	-0-	19948 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	
06	13110 X	11018	-0-	-2092	-0-	11018 2	N	-0-			-0-
07	13547 X	11290	-0-	-2257	-0-	11290 2	N	-0-			-0-
08	12741 X	10062	-0-	-2679	-0-	10062 2	N	-0-			-0-
09	12330 X	11124	-0-	-1206	-0-	11124 2	N	-0-			-0-
10	12741 X	11488	-0-	-1253	-0-	11488 2	N	-0-			-0-
*11	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518 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	
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027 2	N	-0-			-0-
07	13206 X	12900	-0-	-306	-0-	12900 2	N	-0-			-0-
08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 2	N	-0-			-0-
09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319 2	N	-0-			-0-
10	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800 2	N	-0-			-0-
11	11040 X	9625	-0-	-1415	-0-	9625 2	N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 261254		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.12015 - 13838	
06	10560 X	9277	-0-	-1283	-0-	9277 2	N	-0-			-0-
07	10912 X	9258	-0-	-1654	-0-	9258 2	N	-0-			-0-
08	10354 X	8901	-0-	-1453	-0-	8901 2	N	-0-			-0-
09	10020 X	9114	-0-	-906	-0-	9114 2	N	-0-			-0-
10	10075 X	9144	-0-	-931	-0-	9144 2	N	-0-			-0-
11	9270 X	8576	-0-	-694	-0-	8576 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	15630 X	12900	-0-	-2730	-0-	12900 2	N	-0-		7
07	15469 X	12140	-0-	-3329	-0-	12140 2	N	-0-		7
08	14198 X	12843	-0-	-1355	-0-	12843 2	N	-0-		7
09	13740 X	10276	-0-	-3464	-0-	10276 2	N	-0-		7
10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202 2	N	-0-		7
*11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502 2	N	-0-		7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904										
06	20520 X	17461	-0-	-3059	-0-	17461 2	N	-0-		7
07	20615 X	17719	-0-	-2896	-0-	17719 2	N	-0-		7
08	19344 X	17389	-0-	-1955	-0-	17389 2	N	-0-		7
09	18720 X	16158	-0-	-2562	-0-	16158 2	N	-0-		7
10	18693 X	16345	-0-	-2348	-0-	16345 2	N	-0-		7
11	17460 X	15356	-0-	-2104	-0-	15356 2	N	-0-		7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927										
06	41370 X	36049	-0-	-5321	-0-	36049 2	N	-0-		-0-
07	42532 X	35998	-0-	-6534	-0-	35998 2	N	-0-		-0-
08	40362 X	34339	-0-	-6023	-0-	34339 2	N	-0-		-0-
09	38130 X	23042	-0-	-15088	-0-	23042 2	N	-0-		-0-
10	37262 X	37100	-0-	-162	-0-	37100 2	N	-0-		-0-
11	36060 X	30402	-0-	-5658	-0-	30402 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										
06	9120 X	8674	-0-	-446	-0-	8674 2	N	-0-		-0-
07	9920 X	9396	-0-	-524	-0-	9396 2	N	-0-		-0-
08	9920 X	9545	-0-	-375	-0-	9545 2	N	-0-		-0-
09	9600 X	7475	-0-	-2125	-0-	7475 2	N	-0-		-0-
10	9579 X	9175	-0-	-404	-0-	9175 2	N	-0-		-0-
11	9240 X	7830	-0-	-1410	-0-	7830 2	N	-0-		-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777										
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2	N	-0-		-0-
07	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2	N	-0-		-0-
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2	N	-0-		-0-
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	N	-0-		-0-
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2	N	-0-		-0-
*11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819										
06	12330 X	11018	-0-	-1312	-0-	11018 2	N	-0-		20
07	12307 X	11348	-0-	-959	-0-	11348 2	N	-0-		20
08	11904 X	10858	-0-	-1046	-0-	10858 2	N	-0-		20
09	11520 X	9872	-0-	-1648	-0-	9872 2	N	-0-		20
10	11563 X	10990	-0-	-573	-0-	10990 2	N	-0-		20
11	11010 X	10555	-0-	-455	-0-	10555 2	N	-0-		20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600										
06	21330 X	17925	-0-	-3405	-0-	17925 2	N	-0-		10
07	21390 X	18811	-0-	-2579	-0-	18811 2	N	-0-		10
08	20398 X	16285	-0-	-4113	-0-	16285 2	N	-0-		10
09	19740 X	13244	-0-	-6496	-0-	13244 2	N	-0-		10
10	19592 X	12991	-0-	-6601	-0-	12991 2	N	-0-		10
11	18210 X	12510	-0-	-5700	-0-	12510 2	N	-0-		10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		12990 X	10127	-0-	-2863	-0-	10127	2		N	-0-	20
07		11129 X	10421	-0-	-708	-0-	10421	2		N	-0-	20
08		10261 X	8339	-0-	-1922	-0-	8339	2		N	-0-	20
09		9930 X	47	-0-	-9883	-0-	47	2		N	-0-	20
10		10261 X	1517	-0-	-8744	-0-	1517	2		N	-0-	20
*11		19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2		N	-0-	20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
06		8520 X	7290	-0-	-1230	-0-	7290	2		N	-0-	188
07		8494 X	7349	-0-	-1145	-0-	7349	2		N	-0-	188
08		8432 X	7220	-0-	-1212	-0-	7220	2		N	-0-	188
09		8160 X	6882	-0-	-1278	-0-	6882	2		N	-0-	19
10		8060 X	6933	-0-	-1127	-0-	6933	2		N	-0-	19
11		7290 X	6760	-0-	-530	-0-	6760	2		N	-0-	19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
06		6450 X	6019	-0-	-431	-0-	6019	2		N	-0-	17
07		7192 X	5153	-0-	-2039	-0-	5153	2		N	-0-	17
08		6944 X	6328	-0-	-616	-0-	6328	2		N	-0-	17
09		6720 X	4882	-0-	-1838	-0-	4882	2		N	-0-	17
10		6231 X	5456	-0-	-775	-0-	5456	2		N	-0-	17
11		6120 X	3555	-0-	-2565	-0-	3555	2		N	-0-	17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
06		16560 X	14429	-0-	-2131	-0-	14429	2		N	-0-	10
07		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2		N	-0-	10
08		15965 X	15919	-0-	-46	-0-	15919	2		N	-0-	10
09		15450 X	13914	-0-	-1536	-0-	13905	2	9 9	N	8	18
10		16058 X	14728	-0-	-1330	-0-	14728	2		N	-0-	18
11		15540 X	13665	-0-	-1875	-0-	13665	2		N	-0-	18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
06		20880 X	17318	-0-	-3562	-0-	17318	2		N	-0-	-0-
07		21576 X	17678	-0-	-3898	-0-	17678	2		N	-0-	-0-
08		19251 X	17562	-0-	-1689	-0-	17562	2		N	-0-	-0-
09		18630 X	15987	-0-	-2643	-0-	15987	2		N	-0-	-0-
10		19220 X	17298	-0-	-1922	-0-	17298	2		N	-0-	-0-
11		17310 X	15639	-0-	-1671	-0-	15639	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
06		13380 X	12298	-0-	-1082	-0-	12298	2		N	-0-	34
07		13764 X	12093	-0-	-1671	-0-	12093	2		N	-0-	34
08		13516 X	12023	-0-	-1493	-0-	12023	2		N	-0-	34
09		13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	11307	2		N	-0-	34
10		12710 X	11747	-0-	-963	-0-	11747	2		N	-0-	34
11		12300 X	10910	-0-	-1390	-0-	10910	2		N	-0-	34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
06		12840 X	9796	-0-	-3044	-0-	9796	2		N	-0-	-0-
07		13268 X	10159	-0-	-3109	-0-	10159	2		N	-0-	-0-
08		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2		N	-0-	-0-
09		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2		N	-0-	-0-
10		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-	-0-
*11		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	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 #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13890 X	13110	-0-	-780	-0-	13110	2	N	-0-		-0-
07		14043 X	12523	-0-	-1520	-0-	12523	2	N	-0-		-0-
08		14043 X	11949	-0-	-2094	-0-	11949	2	N	-0-		-0-
09		13590 X	10894	-0-	-2696	-0-	10894	2	N	-0-		-0-
10		13547 X	11016	-0-	-2531	-0-	11016	2	N	-0-		-0-
11		13110 X	10199	-0-	-2911	-0-	10199	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
06		10590 X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2	N	-0-		-0-
07		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2	N	-0-		-0-
08		10106 X	9591	-0-	-515	-0-	9591	2	N	-0-		-0-
09		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2	N	-0-		-0-
10		10106 X	9923	-0-	-183	-0-	9923	2	N	-0-		-0-
11		9780 X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2	N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
06		8850 X	8473	-0-	-377	-0-	362	1	8111	2	N	-0-
07		9269 X	8373	-0-	-896	-0-	355	1	8018	2	N	-0-
08		9052 X	6946	-0-	-2106	-0-	295	1	6651	2	N	-0-
09		8760 X	6481	-0-	-2279	-0-	281	1	6200	2	N	-0-
10		9052 X	6635	-0-	-2417	-0-	287	1	6348	2	N	-0-
11		8460 X	6567	-0-	-1893	-0-	278	1	6289	2	N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
06		14280 X	12232	-0-	-2048	-0-	12232	2		N	-0-	-0-
07		14353 X	12269	-0-	-2084	-0-	12269	2		N	-0-	-0-
08		13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	11900	2		N	-0-	-0-
09		12960 X	10815	-0-	-2145	-0-	10815	2		N	-0-	-0-
10		12989 X	11346	-0-	-1643	-0-	11346	2		N	-0-	-0-
11		12240 X	11118	-0-	-1122	-0-	11118	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												
06		15900 X	14920	-0-	-980	-0-	14920	2		N	-0-	40
07		15965 X	13362	-0-	-2603	-0-	13362	2		N	-0-	40
08		15376 X	13490	-0-	-1886	-0-	13475	2	15	9	N	14
09		14880 X	11799	-0-	-3081	-0-	11796	2	3	9	N	3
10		15376 X	12431	-0-	-2945	-0-	12390	2	41	9	N	37
11		14880 X	11094	-0-	-3786	-0-	11091	2	3	9	N	3

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
06		19500 X	15646	-0-	-3854	-0-	15646	2		N	-0-	5
07		20150 X	14973	-0-	-5177	-0-	14973	2		N	-0-	5
08		17763 X	14139	-0-	-3624	-0-	14139	2		N	-0-	5
09		17190 X	12543	-0-	-4647	-0-	12543	2		N	-0-	5
10		17050 X	12128	-0-	-4922	-0-	12128	2		N	-0-	5
11		15660 X	9855	-0-	-5805	-0-	9855	2		N	-0-	5

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
06		9540 X	8710	-0-	-830	-0-	8710	2		N	-0-	-0-
07		9796 X	8032	-0-	-1764	-0-	8032	2		N	-0-	-0-
08		8463 X	8237	-0-	-226	-0-	8237	2		N	-0-	-0-
09		8190 X	7717	-0-	-473	-0-	7717	2		N	-0-	-0-
10		8463 X	7729	-0-	-734	-0-	7729	2		N	-0-	-0-
11		8190 X	7038	-0-	-1152	-0-	7038	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		26580 X	18639	-0-	-7941	-0-	18639 2	N	-0-			-0-
07		23591 X	18389	-0-	-5202	-0-	18389 2	N	-0-			-0-
08		20677 X	16955	-0-	-3722	-0-	16955 2	N	-0-			-0-
09		24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24639 2	N	-0-			-0-
10		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772 2	N	-0-			-0-
*11		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987 2	N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

06		6780 X	4678	-0-	-2102	-0-	4678 2	N	-0-			-0-
07		6169 X	4463	-0-	-1706	-0-	4463 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	4137	-0-	-1319	-0-	4137 2	N	-0-			-0-
09		5280 X	3798	-0-	-1482	-0-	3798 2	N	-0-			-0-
10		4929 X	3640	-0-	-1289	-0-	3640 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	3418	-0-	-1262	-0-	3418 2	N	-0-			-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	12910	-0-	12910	12910	12910 2	N	-0-			-0-
10		0 W	69442	-0-	69442	82352	69442 2	N	-0-			-0-
11		0 W	73339	-0-	73339	155691	73339 2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		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

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

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	26	1	913	2	Y	-0-	8
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	25	1	861	2	Y	-0-	8
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	24	1	847	2	Y	1	9
						1	9					
09	930 N	624	-0-	-306	-0-	15	1	608	2	Y	1	10
						1	9					
10	899 N	502	-0-	-397	-0-	13	1	489	2	Y	-0-	10
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	Y	-0-	10

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

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->		121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647		
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1											
06	1890	X	376	-0-	-1514	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
07	1953	X	770	-0-	-1183	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)											
XTO ENERGY INC.											
SADLER											
WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4440 X	3991	-0-	-449	-0-	3991	2			-0-
07		4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			-0-
08		4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2			-0-
09		4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2			-0-
10		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			-0-
11		3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921											
06		3780 X	1059	-0-	-2721	-0-	1059	2			-0-
07		3906 X	295	-0-	-3611	-0-	295	2			-0-
08		868 X	277	-0-	-591	-0-	277	2			-0-
09		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			-0-
10		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990											
06		360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2			38
07		403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2			38
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			38
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1 9		39
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			39
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			39

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972											
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106											
06		2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			-0-
07		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			-0-
08		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			-0-
09		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			-0-
10		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			-0-
*11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921											
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182											
06		3360 X	2425	-0-	-935	-0-	2425	2			20
07		3472 X	3453	-0-	-19	-0-	3398	2	55 9		70
08		3658 X	2049	-0-	-1609	-0-	2023	2	26 9		94
09		3540 X	3400	-0-	-140	-0-	3336	2	64 9		152
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3678	2	29 9	159 1	19
*11		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4 9		23

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9012 - 9361	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	42
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	42
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	42
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2	N	-0-	42
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-	42
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2	N	-0-	42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
06	3690	X	1	-0-	-3689	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-	-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			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	
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2	N	-0-	-0-
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	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	
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-	7
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	7
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	7
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	7
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	7
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2	N	-0-	7

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
06	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2	N	-0-	-0-
07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	2	N	-0-	-0-
08	3286	X	2037	-0-	-1249	-0-	2037	2	N	-0-	-0-
09	3180	X	1981	-0-	-1199	-0-	1981	2	N	-0-	-0-
10	3286	X	1980	-0-	-1306	-0-	1980	2	N	-0-	-0-
11	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1663	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	
06	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3629	2	18	9	57
07	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	2	N	-0-	57
08	3751	X	775	-0-	-2976	-0-	775	2	N	-0-	57
09	3630	X	482	-0-	-3148	-0-	482	2	N	-0-	57
10	3751	X	628	-0-	-3123	-0-	628	2	N	-0-	57
11	3630	X	551	-0-	-3079	-0-	551	2	N	-0-	57

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 N	2763	-0-	-57	-0-	2763 2	N	-0-			160
07	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2639 2	N	-0-			160
08	2728 N	2183	-0-	-545	-0-	2183 2	N	-0-			160
09	2760 N	1912	-0-	-848	-0-	1912 2	N	-0-			160
10	2635 N	2065	-0-	-570	-0-	2032 2	N	30	170 1		20
11	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1961 2	N	-0-			20

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2	N	-0-			-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	N	-0-			-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
06	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2	N	-0-			25
07	1922 N	854	-0-	-1068	-0-	854 2	N	-0-			25
08	2077 N	1387	-0-	-690	-0-	1379 2	N	7	8 9		32
09	1560 N	1097	-0-	-463	-0-	1056 2	N	37	41 9		69
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	14	15 9		83
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-			83

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			72
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			72
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			72
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			72
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			72
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			72

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219			
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970			
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	0 W	1322	-0-	1322	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	0 W	2852	-0-	2852	-0-	4174	2	N	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406			
06	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	65
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	65
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	65
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	65
10	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	65
11	1530 N	1303	-0-	-227	-0-	1290	2	N	12	-0-	77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165			
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630			
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1	RRCID -> 198362	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 13225	PERF. 8947	- 10211			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12	RRCID -> 198374	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 8888	- 12587			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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 #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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											
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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 #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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										
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8680 - 9580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254614	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8473 - 8708				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	2			N	-0-			72
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2383	2	18	9	N	16			88
08	2485	N	2485	-0-	-10	-0-	2460	2	25	9	N	23			111
*09	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	1979	2	43	9	N	39			150
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	131	1	19
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			19

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764 - 9138				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-			20
07	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-			20
08	2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2069	2			N	-0-			20
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1811	2	19	9	N	17			37
10	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-			37
11	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-			37

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	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

06	SWR 10	2857	-0-	2857	267836	2857	2			N	-0-			19
07	SWR 10	4793	-0-	4793	272629	4793	2			N	-0-			19
08	SWR 10	4173	-0-	4173	276802	4173	2			N	-0-			19
09	SWR 10	3944	-0-	3944	280746	3944	2			N	-0-			19
10	SWR 10	3964	-0-	3964	284710	3913	2	51	9	N	46			65
11	SWR 10	3840	-0-	3840	288550	3785	2	55	9	N	50			115

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	5430 X	4846	-0-	-584	-0-	4846	2			N	-0-				93
07	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	5039	2	33	9	N	30				123
08	5425 X	4995	-0-	-430	-0-	4969	2	26	9	N	24				147
09	5250 X	4590	-0-	-660	-0-	4561	2	29	9	N	26				173
10	5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2			N	-0-				173
11	4920 X	4446	-0-	-474	-0-	4420	2	26	9	N	24				197
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	267596	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8739 - 8986	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	74	1	240	2	N	-0-				186	
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	95	1	284	2	N	-0-				186	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	132	1	320	2	N	-0-				186	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-				186	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	2	N	-0-				186	
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	25	1	217	2	N	-0-				186	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392							
06	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	6	-0-	6	31	6	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
*11	31 X	-0-	-0-	-31	-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							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY			WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		8	RRCID ->	213976	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 9054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14669	PERF.	8740 - 8937
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 8931
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
						//CONT.//	881167			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
						WELL #:	15	RRCID ->	224815	11/10/2006	14670	8781 -	8917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLAR						WELL #:	1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8652 - 8788
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
HOLMES "A"			WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		20	RRCID ->	244632	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9001 - 9144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8626 - 8802
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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

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

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			56
07	1922 N	1425	-0-	-497	-0-	1425	2	N	-0-			56
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			56
09	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2	N	-0-			56
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			56
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			56

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

BAILEY GAS UNIT A										WELL #:	17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 8920
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8750
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 8772
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 8832
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					80
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					80
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					80
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					80
10	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					80
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					80
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539												
06	SWR	10	344	-0-	344	139435	344	2				85
07	SWR	10	346	-0-	346	139781	346	2				85
08	SWR	10	340	-0-	340	140121	340	2				85
09	SWR	10	317	-0-	317	140438	317	2				85
10	SWR	10	320	-0-	320	140758	320	2				85
11	SWR	10	299	-0-	299	141057	299	2				85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//	945936							
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 8911 - 9032
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10	896	-0-	896	57490	896 2		N	-0-	60
07	SWR 10	656	-0-	656	58146	656 2		N	-0-	60
08	SWR 10	639	-0-	639	58785	561 2	78 9	N	71	131
09	SWR 10	865	-0-	865	59650	865 2		N	-0-	131
10	SWR 10	891	-0-	891	60541	891 2		N	-0-	131
11	SWR 10	872	-0-	872	61413	872 2		N	-0-	131

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	262322	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 8649 - 8662
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-	44
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-	44
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	44
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-	44
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-	44
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-	44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8655 - 8726
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

06	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3				N	-0-					-0-
07	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	3				N	-0-					-0-
08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	3				N	-0-					-0-
09	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3				N	-0-					-0-
10	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3				N	-0-					-0-
*11	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	3				N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
08	3100 N	31154	-0-	28054	28054	31154	3				N	-0-					-0-
09	3000 N	39496	-0-	36496	64550	39496	3				N	-0-					-0-
10	3100 N	51238	-0-	48138	112688	51238	3				N	-0-					-0-
*11	163395 X	50707	-0-	-112688	-0-	50707	3				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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1 1	24 2		N	-0-					-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-			20 1	652 2		N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY		32900 380 090870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF. 9598 - 9926				
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	1			133
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
COUCH OIL & GAS, INC. BRAVEHEART		WELL #:	2	RRCID ->	270732	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	17662	PERF.15665 - 17669				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SHELLEY 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111				
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-		48
07	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-		48
08	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-		48
09	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-		48
10	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-		48
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-		48
SHELLEY 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833				
06	1110	X	658	-0-	-452	-0-	7	1	651	2	Y	-0-		75
07	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-		75
08	930	X	883	-0-	-47	-0-	9	1	874	2	Y	-0-		75
09	900	X	810	-0-	-90	-0-	8	1	802	2	Y	-0-		75
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-		75
11	1020	X	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	Y	-0-		75
SHELLEY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144				
06	2790	X	111	-0-	-2679	-0-	1	1	110	2	Y	-0-		87
07	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2	1	222	2	Y	-0-		87
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-		87
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-		87
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-		87
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-		87

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11290 - 12391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	861 1	2782 2	N	-0-		182
07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	852 1	2555 2	N	-0-		182
08		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	945 1	2297 2	N	-0-		182
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	850 1	2521 2	N	-0-		182
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	656 1	2685 2	N	-0-		182
*11		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	287 1	2443 2	N	-0-		182

EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11976 - 12415	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12314 - 12922	
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		155
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	136 1	367 2	N	-0-		155
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	299 1	356 2	N	-0-		155
09		270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	-0-		155
10		496 N	90	-0-	-406	-0-	90 2		N	-0-		155
11		630 N	42	-0-	-588	-0-	34 1	8 2	N	-0-		155

EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A	
06		818 X	818	-0-	-0-	-0-	193 1	625 2	N	-0-		25
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	213 1	638 2	N	-0-		25
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	222 1	539 2	N	-0-		25
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	210 1	622 2	N	-0-		25
10		837 N	782	-0-	-55	-0-	153 1	629 2	N	-0-		25
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	71 1	608 2	N	-0-		25

BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
DODGE, MARIE C.				WELL #: 1	RRCID -> 182292	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10292 - 10394	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

SNEED, FAYE B.				WELL #: 1	RRCID -> 189265	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	10293 - 10424	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195												
TERRY "D"				WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1	750 2	N	N	-0-					27
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	785 2	N	N	-0-					27
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	69 1	1374 2	N	N	-0-					27
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51 1	958 2	N	N	-0-					27
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	62 1	1152 2	N	N	-0-					27
11		1410 N	955	-0-	-455	-0-	50 1	905 2	N	N	-0-					27

BARGER, H. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288		- 11363		
06		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	131 1	2855 2	N	N	-0-					-0-
07		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	142 1	2936 2	N	N	-0-					-0-
08		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	144 1	2890 2	N	N	-0-					-0-
09		3000 N	2885	-0-	-115	-0-	145 1	2740 2	N	N	-0-					-0-
10		3069 N	2702	-0-	-367	-0-	138 1	2561 2	N	N	3	3	8			-0-
							3 9									
11		2940 N	2291	-0-	-649	-0-	120 1	2171 2	N	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11520		- 12637		
06		2070 N	1119	-0-	-951	-0-	49 1	1070 2	N	N	-0-					-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	80 1	1648 2	N	N	-0-					-0-
08		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	66 1	1322 2	N	N	-0-					-0-
09		3000 N	3224	-0-	224	-0-	162 1	3062 2	N	N	-0-					-0-
10		3020 N	2796	-0-	-224	-0-	143 1	2652 2	N	N	1	1	8			-0-
							1 9									
*11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	134 1	2427 2	N	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11541		- 12683		
06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	212 1	4614 2	N	N	-0-					-0-
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	248 1	5133 2	N	N	1	1	8			-0-
							1 9									
08		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	263 1	5268 2	N	N	1	1	8			-0-
							1 9									
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	243 1	4604 2	N	N	-0-					-0-
10		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	270 1	5005 2	N	N	1	1	8			-0-
							1 9									
*11		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	242 1	4401 2	N	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11560		- 12576		
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	154 1	3354 2	N	N	-0-					-0-
07		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	172 1	3554 2	N	N	1	1	8			-0-
							1 9									
08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	179 1	3594 2	N	N	-0-					-0-
09		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	178 1	3371 2	N	N	-0-					-0-
10		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	182 1	3367 2	N	N	-0-					-0-
*11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	161 1	2930 2	N	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	64	1	1387	2	N	-0-		84
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	108	1	2231	2	N	-0-		84
08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	91	1	1827	2	N	-0-		84
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	3	3 8	84
						3	9						
10	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	97	1	1789	2	N	8	8 8	84
						9	9						
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1 8	84
						1	9						
BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564				
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	N	-0-		-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	N	-0-		-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	188	1	3771	2	N	-0-		-0-
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	-0-		-0-
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3724	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
*11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	-0-		-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770				
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	N	-0-		-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-		-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	65	1	1210	2	N	-0-		-0-
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-		-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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				
06	6150 X	5522	-0-	-628	-0-	242	1	5280	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	6336	-0-	-701	-0-	293	1	6042	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	8711 X	6719	-0-	-1992	-0-	320	1	6399	2	N	-0-		-0-
09	8430 X	6400	-0-	-2030	-0-	321	1	6079	2	N	-0-		-0-
10	8122 X	6047	-0-	-2075	-0-	310	1	5735	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	303	1	5494	2	N	-0-		-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385				
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	2	N	-0-		-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	179	1	3702	2	N	-0-		-0-
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	200	1	4007	2	N	-0-		-0-
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	217	1	4116	2	N	-0-		-0-
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	200	1	3702	2	N	-0-		-0-
*11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	222	1	4024	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	N	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-			-0-
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	-0-	48	1	862	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359					
06	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	-0-	101	1	2198	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	-0-	122	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2712	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3425	-0-	425	425	425	172	1	3253	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3318	-0-	218	643	643	170	1	3148	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2927	-0-	-73	570	570	153	1	2774	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843					
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	N	-0-			-0-
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	N	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2386	2	N	1	1	8	-0-
*11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877					
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3129	2	N	1	1	8	-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3111	2	N	2	2	8	-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3122	2	N	1	1	8	-0-
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2895	2	N	-0-			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	2	2	8	-0-
*11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746					
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-			42
07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	-0-	72	1	967	2	N	-0-			42
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	-0-			42
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	N	-0-			42
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-			42
11	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-			42

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507					
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	-0-	116	1	2315	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2160	-0-	-480	-0-	-0-	108	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	-0-	92	1	1699	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	1840	-0-	-800	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.// 243195										
TERRY "D"			WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85 1	1859 2	N	-0-			30
07		2418 N	2008	-0-	-410	-0-	93 1	1915 2	N	-0-			30
08		2263 N	1995	-0-	-268	-0-	95 1	1900 2	N	-0-			30
09		1950 N	1886	-0-	-64	-0-	94 1	1789 2	N	3	3 8		30
							3 9						
10		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	95 1	1754 2	N	-0-			30
11		1920 N	1715	-0-	-205	-0-	89 1	1617 2	N	8			38
							9 9						

TERRY "D"			WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			

06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85 1	1853 2	N	5			217
							6 9						
07		2077 N	1753	-0-	-324	-0-	81 1	1672 2	N	-0-			217
08		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	93 1	1869 2	N	-0-			217
09		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	92 1	1749 2	N	-0-			217
10		1767 N	1755	-0-	-12	-0-	89 1	1652 2	N	13	3 8		227
							14 9						
11		1890 N	1652	-0-	-238	-0-	86 1	1565 2	N	1	180 1		48
							1 9						

GILLIAM UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			

06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	120 1	2610 2	N	-0-			-0-
07		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	136 1	2812 2	N	-0-			-0-
08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	210 1	4215 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	163 1	3085 2	N	-0-			-0-
10		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	118 1	2185 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	107 1	1943 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			

06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	137 1	2984 2	N	-0-			-0-
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146 1	3012 2	N	-0-			-0-
08		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	154 1	3078 2	N	-0-			-0-
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	151 1	2854 2	N	-0-			-0-
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	155 1	2868 2	N	-0-			-0-
*11		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	150 1	2727 2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			

06		2130 N	2025	-0-	-105	-0-	89 1	1936 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1665	-0-	-536	-0-	77 1	1588 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	1970	-0-	-231	-0-	94 1	1876 2	N	-0-			-0-
09		2040 N	1917	-0-	-123	-0-	96 1	1821 2	N	-0-			-0-
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	106 1	1963 2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	95 1	1727 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	2038	-0-	-542	-0-	89 1	1949 2	N	-0-		-0-
07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	125 1	2573 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
08		2573 X	2195	-0-	-378	-0-	104 1	2091 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1778	-0-	-262	-0-	89 1	1689 2	N	-0-		-0-
10		2666 N	2124	-0-	-542	-0-	109 1	2014 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	124 1	2246 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
06		2160 N	2055	-0-	-105	-0-	90 1	1965 2	N	-0-		-0-
07		2542 N	1977	-0-	-565	-0-	91 1	1886 2	N	-0-		-0-
08		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	97 1	1933 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	1968	-0-	-102	-0-	99 1	1869 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3124	-0-	24	24	160 1	2964 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	4174	-0-	1174	1198	218 1	3956 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485			
06		3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	92 1	2016 2	N	-0-		5
07		2852 X	1377	-0-	-1475	-0-	64 1	1313 2	N	-0-		5
08		2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	87 1	1748 2	N	-0-		5
09		2760 X	1294	-0-	-1466	-0-	65 1	1229 2	N	-0-		5
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	78 1	1453 2	N	-0-		5
11		1770 N	1145	-0-	-625	-0-	60 1	1085 2	N	-0-		5

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552			
06		1260 N	1075	-0-	-185	-0-	47 1	1028 2	N	-0-		13
07		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	50 1	1025 2	N	-0-		13
08		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	56 1	1128 2	N	-0-		13
09		1080 N	964	-0-	-116	-0-	48 1	916 2	N	-0-		13
10		1085 N	975	-0-	-110	-0-	50 1	925 2	N	-0-		13
11		1140 N	941	-0-	-199	-0-	49 1	892 2	N	-0-		13

BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390			
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 2	N	-0-		-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 2	N	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-		-0-
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	142 1	3098 2	N	-0-		-0-
07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	171 1	3520 2	N	-0-		-0-
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	165 1	3295 2	N	-0-		-0-
09		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	170 1	3224 2	N	-0-		-0-
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	172 1	3193 2	N	-0-		-0-
*11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	169 1	3066 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2190 N	1997	-0-	-193	-0-			88 1	1909 2	N	-0-				-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-			93 1	1930 2	N	-0-				-0-
08	2077 N	1681	-0-	-396	-0-			80 1	1601 2	N	-0-				-0-
09	2010 N	1784	-0-	-226	-0-			89 1	1695 2	N	-0-				-0-
10	2015 N	1854	-0-	-161	-0-			95 1	1759 2	N	-0-				-0-
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			106 1	1919 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574						
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			59 1	1286 2	N	-0-				-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			75 1	1560 2	N	-0-				-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			76 1	1516 2	N	-0-				-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			71 1	1341 2	N	2	2 8			-0-
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-			82 1	1527 2	N	3	3 8			-0-
11	1530 N	1442	-0-	-88	-0-			75 1	1367 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822						
06	1410 N	1231	-0-	-179	-0-			54 1	1177 2	N	-0-				-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-			55 1	1144 2	N	1	1 8			-0-
08	868 N	374	-0-	-494	-0-			18 1	356 2	N	-0-				-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			86 1	1637 2	N	-0-				-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			89 1	1651 2	N	1	1 8			-0-
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			62 1	1131 2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462						
06	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-			305 1	6640 2	N	-0-				-0-
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-			364 1	7505 2	N	-0-				-0-
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-			241 1	4829 2	N	-0-				-0-
09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-			292 1	5535 2	N	-0-				-0-
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-			287 1	5313 2	N	-0-				-0-
*11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-			257 1	4662 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810						
06	1860 N	1692	-0-	-168	-0-			74 1	1618 2	N	-0-				-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			93 1	1925 2	N	-0-				-0-
08	1891 N	1566	-0-	-325	-0-			74 1	1492 2	N	-0-				-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			88 1	1676 2	N	-0-				-0-
10	2015 N	1645	-0-	-370	-0-			84 1	1561 2	N	-0-				-0-
*11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			88 1	1597 2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699						
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			68 1	1483 2	N	-0-				3
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			99 1	2042 2	N	-0-				3
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			91 1	1825 2	N	-0-				3
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-			83 1	1570 2	N	-0-				3
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			84 1	1564 2	N	3	3 8			3
11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-			71 1	1281 2	N	-0-				3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC			//CONT.//		243195										
BARGER, H. UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 204691			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11710	PERF.11374 - 11538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-			-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	N	-0-			-0-
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1297	-0-	-293	-0-	65	1	1232	2	N	-0-			-0-
10		2170 N	1853	-0-	-317	-0-	95	1	1755	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
11		1560 N	1255	-0-	-305	-0-	65	1	1190	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 205115			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900	PERF.11654 - 12665		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 207233			COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 12000	PERF.11730 - 11786		

06		4920 X	4703	-0-	-217	-0-	277	1	4415	2	N	10			102
							11	9							
07		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	371	1	4949	2	N	7			109
							8	9							
08		5053 X	4903	-0-	-150	-0-	229	1	4668	2	N	5			114
							6	9							
09		4890 X	4601	-0-	-289	-0-	241	1	4348	2	N	11	3	8	122
							12	9							
10		5332 X	4362	-0-	-970	-0-	230	1	4118	2	N	13			135
							14	9							
11		5160 X	4819	-0-	-341	-0-	267	1	4549	2	N	3	1	8	137
							3	9							

REED UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213191			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12345	PERF.11820 - 11850		

06		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-			-0-
07		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	172	1	2295	2	N	-0-			-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	111	1	2268	2	N	-0-			-0-
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	116	1	2080	2	N	-0-			-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	N	-0-			-0-
*11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-			-0-

REED UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 216524			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 12160	PERF.11690 - 11720		

06		3000 N	2875	-0-	-125	-0-	170	1	2705	2	N	-0-			58
07		3007 N	2621	-0-	-386	-0-	183	1	2438	2	N	-0-			58
08		3007 X	2262	-0-	-745	-0-	106	1	2156	2	N	-0-			58
09		2910 X	2091	-0-	-819	-0-	110	1	1981	2	N	-0-			58
10		3007 X	2445	-0-	-562	-0-	129	1	2316	2	N	-0-			58
11		2880 X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-			58

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4350 X	2776	-0-	-1574	-0-	164	1	2612	2	N	-0-	-0-
07	4495 X	3017	-0-	-1478	-0-	210	1	2807	2	N	-0-	-0-
08	4495 X	3958	-0-	-537	-0-	185	1	3773	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	3604	-0-	-596	-0-	189	1	3412	2	N	3	-0-
						3	9					
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	3691	2	N	3	-0-
						3	9				3	8
11	3840 X	2862	-0-	-978	-0-	159	1	2703	2	N	-0-	-0-
						1	9					
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140		
06	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	140	1	2220	2	N	-0-	-0-
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	214	1	2851	2	N	-0-	-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	N	-0-	-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	-0-	-0-
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	135	1	2419	2	N	-0-	-0-
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	128	1	2178	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979		
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	307	1	4881	2	N	5	220
						6	9					
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-	220
08	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	486	1	9927	2	N	37	76
						41	9					
09	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	419	1	7550	2	N	30	103
						33	9					
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	461	1	8249	2	N	23	123
						25	9					
*11	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	454	1	7731	2	N	19	142
						21	9					
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	553	-0-	-687	-0-	39	1	514	2	N	-0-	-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	67	1	1213	2	N	-0-	-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	778	-0-	-542	-0-	43	1	735	2	N	-0-	-0-
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133		
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	90	1	1432	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	102	1	1360	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	72	1	1292	2	N	-0-	-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	3	-0-
						3	9				3	8
11	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	75	1	1278	2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574		
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	136	1	2958	2	N	-0-	-0-
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	N	-0-	-0-
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	N	-0-	-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	N	-0-	-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-	-0-
*11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195										
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	30	1	664	2	N	-0-	-0-
07	620 N	91	-0-	-529	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
08	558 N	186	-0-	-372	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-
09	690 N	472	-0-	-218	-0-	24	1	448	2	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-	-0-

H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	17	105
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	N	7	112
08	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	N	3	115
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	153	1	2910	2	N	-0-	115
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	2	N	7	117
*11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	1	118

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
06	900 N	611	-0-	-289	-0-	27	1	584	2	N	-0-	20
07	1457 N	571	-0-	-886	-0-	26	1	545	2	N	-0-	20
08	1395 N	584	-0-	-811	-0-	28	1	556	2	N	-0-	20
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	30	1	561	2	N	-0-	20
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	N	-0-	20
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	N	-0-	20

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007				TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-	18
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	54	1	728	2	N	-0-	18
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	41	1	839	2	N	2	20
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	N	2	22
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	2	N	-0-	22
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	41	1	701	2	N	-0-	22

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614		
06	13770 X	8293	-0-	-5477	-0-	364	1	7928	2	N	1	1 8 -0-
07	11842 X	7871	-0-	-3971	-0-	363	1	7507	2	N	1	1 8 -0-
08	10013 X	7423	-0-	-2590	-0-	353	1	7070	2	N	-0-	-0-
09	9150 X	6656	-0-	-2494	-0-	334	1	6322	2	N	-0-	-0-
10	9455 X	6379	-0-	-3076	-0-	327	1	6051	2	N	1	1 8 -0-
11	8280 X	5732	-0-	-2548	-0-	299	1	5433	2	N	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LINN OPERATING, INC. 501545
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	N	-0-	-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	N	-0-	-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-	-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	N	-0-	-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-	-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	2	N	-0-	-0-

 EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	90	1	1893	2	N	-0-	-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	94	1	1950	2	N	-0-	-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	89	1	1921	2	N	-0-	-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-	-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	85	1	1731	2	N	-0-	-0-
11	1950	N	1491	-0-	-459	-0-	71	1	1420	2	N	-0-	-0-

 EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-	-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	63	1	1302	2	N	-0-	-0-
08	1457	N	969	-0-	-488	-0-	43	1	926	2	N	-0-	-0-
09	1410	N	730	-0-	-680	-0-	34	1	696	2	N	-0-	-0-
10	1364	N	926	-0-	-438	-0-	43	1	883	2	N	-0-	-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-	-0-

 THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	N	-0-	-0-
07	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	120	1	2474	2	N	-0-	-0-
08	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	110	1	2353	2	N	-0-	-0-
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	136	1	2759	2	N	-0-	-0-
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	119	1	2440	2	N	-0-	-0-
11	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	107	1	2141	2	N	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2600	-0-	-460	-0-	119 1	2481 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	125 1	2593 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	111 1	2388 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	126 1	2555 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137 1	2797 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	141 1	2825 2	N	-0-	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

06	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	156 1	3259 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	170 1	3514 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3627 X	3466	-0-	-161	-0-	154 1	3312 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3510 X	3382	-0-	-128	-0-	159 1	3223 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3689 X	3413	-0-	-276	-0-	159 1	3254 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	132 1	2634 2	N	-0-	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

06	2640 X	2507	-0-	-133	-0-	114 1	2393 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	117 1	2424 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121 1	2609 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	123 1	2504 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	121 1	2482 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2640 N	2192	-0-	-448	-0-	104 1	2088 2	N	-0-	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

06	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	118 1	2464 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2790 N	2742	-0-	-48	-0-	127 1	2615 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	124 1	2672 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	126 1	2574 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	128 1	2619 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2700 N	2654	-0-	-46	-0-	126 1	2528 2	N	-0-	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	75 1	1570 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	80 1	1648 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	78 1	1668 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78 1	1577 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	80 1	1647 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	74 1	1487 2	N	-0-	-0-			-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

06	2580 N	2414	-0-	-166	-0-	110 1	2304 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	117 1	2420 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	111 1	2382 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2400 N	2168	-0-	-232	-0-	102 1	2066 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2542 N	1740	-0-	-802	-0-	81 1	1659 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2400 N	1763	-0-	-637	-0-	84 1	1679 2	N	-0-	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996										TOTAL DEPTH 11906	PERF.11186 - 11719						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3660 X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
07		3348 X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08		3069 X	2769	-0-	-300	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-					-0-
09		2970 X	2908	-0-	-62	-0-	136	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10		3069 X	2874	-0-	-195	-0-	134	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11		2820 X	2206	-0-	-614	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997										TOTAL DEPTH 12157	PERF.11653 - 11997						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998										TOTAL DEPTH 12080	PERF.11516 - 11893						
06		5430 X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-					-0-
07		5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-					-0-
08		5549 X	5089	-0-	-460	-0-	226	1	4863	2	N	-0-					-0-
09		4950 X	2384	-0-	-2566	-0-	112	1	2272	2	N	-0-					-0-
10		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999										TOTAL DEPTH 12180	PERF.11636 - 11989						
06		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-					-0-
07		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-					-0-
08		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	215	1	4613	2	N	-0-					-0-
09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	-0-					-0-
10		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	230	1	4707	2	N	-0-					-0-
*11		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	227	1	4542	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014										TOTAL DEPTH 11847	PERF. 8343 - 11390						
06		1770 N	1590	-0-	-180	-0-	97	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08		1860 N	1673	-0-	-187	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000										TOTAL DEPTH 11910	PERF.11148 - 11276						
06		2700 X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-					-0-
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-					-0-
08		2790 X	2722	-0-	-68	-0-	121	1	2601	2	N	-0-					-0-
09		2700 X	2589	-0-	-111	-0-	121	1	2468	2	N	-0-					-0-
10		2790 X	2631	-0-	-159	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					-0-
11		2700 X	2269	-0-	-431	-0-	108	1	2161	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11080 - 11465						
06		1650 N	1527	-0-	-123	-0-	93	1	1434	2	Y	-0-					16
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					16
08		1705 X	476	-0-	-1229	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					16
09		1650 X	166	-0-	-1484	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					16
10		1984 X	1657	-0-	-327	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					16
11		1920 X	1840	-0-	-80	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
EVERETT		WELL #:		9		RRCID -> 185842		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

REED "R"		WELL #:		2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056			
06		3390 X	3178	-0-	-212	-0-	-0-	145	1	3033	2	N	-0-
07		3472 X	3322	-0-	-150	-0-	-0-	153	1	3169	2	N	-0-
08		3410 X	3327	-0-	-83	-0-	-0-	148	1	3179	2	N	-0-
09		3300 X	3255	-0-	-45	-0-	-0-	153	1	3102	2	N	-0-
10		3379 X	3260	-0-	-119	-0-	-0-	152	1	3108	2	N	-0-
11		3210 X	3111	-0-	-99	-0-	-0-	148	1	2963	2	N	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184			
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3985	2	N	-0-
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	4170	2	N	-0-
08		5208 X	3476	-0-	-1732	-0-	-0-	155	1	3321	2	N	-0-
09		5040 X	2604	-0-	-2436	-0-	-0-	120	1	2484	2	N	-0-
10		5208 X	1676	-0-	-3532	-0-	-0-	77	1	1599	2	N	-0-
11		4230 X	3486	-0-	-744	-0-	-0-	171	1	3315	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250			
06		3000 N	3241	-0-	241	-0-	-0-	148	1	3093	2	N	-0-
07		3100 N	3006	-0-	-94	-0-	-0-	139	1	2867	2	N	-0-
08		3100 N	3028	-0-	-72	-0-	-0-	75	1	2893	2	N	-0-
09		2930 X	2855	-0-	-75	-0-	-0-	134	1	2721	2	N	-0-
10		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2628	2	N	-0-
*11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	N	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445			
06		14B2 EXT	293	-0-	293	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		3333 X	-0-	-0-	-3333	-0-	-0-					Y	-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366			
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-
07		279 N	213	-0-	-66	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-
08		279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-
09		480 N	190	-0-	-290	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		66	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983	- 11155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	161	1	2469	2	Y	-0-		2	
07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2769	2	Y	-0-		2	
08	3100 N	3617	-0-	517	517	162	1	3455	2	Y	-0-		2	
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-		2	
10	3100 N	5092	-0-	1992	1992	233	1	4859	2	Y	-0-		2	
*11	5696 X	3704	-0-	-1992	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-		2	

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370	- 11489	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	

SIMS, ALTON				WELL #:	3L	RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350	- 11450	
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-		-0-	
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	10	1	208	2	Y	-0-		-0-	
09	2400 N	885	-0-	-1515	-0-	41	1	844	2	Y	-0-		-0-	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-		-0-	
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-		-0-	

SIMS, ALTON				WELL #:	5L	RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243	- 11440	
06	3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	150	1	2307	2	Y	-0-		1	
07	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-		1	
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	2	Y	-0-		1	
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	162	1	3363	2	Y	-0-		1	
*10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	141	1	2932	2	Y	-0-		1	
11	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	135	1	2633	2	Y	-0-		-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961	- 11388	
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-		-0-	
07	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-		-0-	
08	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1593	2	Y	-0-		-0-	
09	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-		-0-	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	Y	-0-		-0-	
11	1620 N	1034	-0-	-586	-0-	51	1	983	2	Y	-0-		-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164	- 11495	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DOSS GU				WELL #:	1	RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603	- 11800	
06	3000 N	6257	-0-	3257	7805	382	1	5875	2	N	-0-		14	
07	3100 N	5642	-0-	2542	10347	249	1	5393	2	N	-0-		14	
08	15409 X	5062	-0-	-10347	-0-	226	1	4836	2	N	-0-		14	
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	213	1	4408	2	N	-0-		14	
*10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	202	1	4200	2	N	-0-		14	
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	197	1	3838	2	N	-0-		15	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	84 1	1296 2	Y	-0-		5
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	57 1	1237 2	Y	-0-		5
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	69 1	1470 2	Y	-0-		5
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68 1	1409 2	Y	-0-		5
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73 1	1520 2	Y	-0-		5
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75 1	1448 2	Y	-0-		5

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	214 1	3291 2	N	-0-		30
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	188 1	4076 2	N	-0-		30
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	188 1	4023 2	N	-0-		30
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	191 1	3956 2	N	-0-		30
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	169 1	3510 2	N	-0-		30
*11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	162 1	3144 2	N	-0-		30

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	195 1	2998 2	Y	-0-		3
07	2356 X	1544	-0-	-812	-0-	68 1	1476 2	Y	-0-		3
08	2728 X	1917	-0-	-811	-0-	86 1	1831 2	Y	-0-		3
09	3180 X	1927	-0-	-1253	-0-	89 1	1838 2	Y	-0-		3
*10	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	98 1	2032 2	Y	-0-		3
11	3180 X	1877	-0-	-1303	-0-	92 1	1785 2	Y	-0-		2

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69 1	1053 2	Y	-0-		3
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	25 1	533 2	Y	-0-		3
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 2	Y	-0-		3
09	1110 N	456	-0-	-654	-0-	21 1	435 2	Y	-0-		3
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	22 1	449 2	Y	-0-		3
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	22 1	437 2	Y	-0-		3

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
06	6450 X	5616	-0-	-834	-0-	343 1	5273 2	Y	-0-		6
07	6200 X	5331	-0-	-869	-0-	236 1	5095 2	Y	-0-		6
08	6107 X	5256	-0-	-851	-0-	235 1	5021 2	Y	-0-		6
09	5910 X	5121	-0-	-789	-0-	236 1	4885 2	Y	-0-		6
10	5890 X	5735	-0-	-155	-0-	263 1	5472 2	Y	-0-		6
11	5610 X	4791	-0-	-819	-0-	234 1	4557 2	Y	-0-		6

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
06	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	173 1	2653 2	Y	2		8
07	3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	63 1	1367 2	Y	-0-		8
08	3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	101 1	2160 2	Y	-0-		8
09	2820 X	2758	-0-	-62	-0-	127 1	2631 2	Y	-0-		8
10	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	128 1	2667 2	Y	-0-		8
11	2820 X	2471	-0-	-349	-0-	121 1	2350 2	Y	-0-		8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	294	1	4524	2	Y	-0-	4
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	207	1	4471	2	Y	-0-	4
08	5022 X	4370	-0-	-652	-0-	195	1	4175	2	Y	-0-	4
09	4860 X	4566	-0-	-294	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-	4
10	5022 X	4355	-0-	-667	-0-	199	1	4156	2	Y	-0-	4
11	4830 X	4124	-0-	-706	-0-	202	1	3922	2	Y	-0-	4

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	7	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT			-0-

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287				
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	129	1	1990	2	Y	-0-	7
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	Y	-0-	7
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	124	1	2650	2	Y	-0-	7
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-	7
10	2728 X	2550	-0-	-178	-0-	117	1	2433	2	Y	-0-	7
11	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-	7

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753				
06	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-	1
07	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	132	1	2850	2	Y	-0-	1
08	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	137	1	2925	2	Y	-0-	1
09	3360 X	2983	-0-	-377	-0-	137	1	2846	2	Y	-0-	1
*10	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	134	1	2791	2	Y	-0-	1
11	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480				
06	3930 X	3543	-0-	-387	-0-	216	1	3327	2	Y	-0-	1
07	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	146	1	3154	2	Y	-0-	1
08	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	160	1	3413	2	Y	-0-	1
09	3540 X	3166	-0-	-374	-0-	146	1	3020	2	Y	-0-	1
10	3658 X	3249	-0-	-409	-0-	149	1	3100	2	Y	-0-	1
*11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	195	1	3792	2	Y	-0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007										TOTAL DEPTH 11950	PERF.11517 - 11540
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	92 1	1413 2	Y	-0-		-0-
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	66 1	1420 2	Y	-0-		-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70 1	1495 2	Y	-0-		-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	73 1	1522 2	Y	-0-		-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	77 1	1610 2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	73 1	1425 2	Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11181 - 11378
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97 1	1498 2	Y	-0-		4
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74 1	1590 2	Y	-0-		4
08	1829 X	1720	-0-	-109	-0-	77 1	1643 2	Y	-0-		4
09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	86 1	1776 2	Y	-0-		4
10	1674 X	1099	-0-	-575	-0-	50 1	1049 2	Y	-0-		4
11	1650 X	1217	-0-	-433	-0-	60 1	1157 2	Y	-0-		4
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006										TOTAL DEPTH 11667	PERF.12158 - 14454
06	19380 X	16642	-0-	-2738	-0-	759 1	15883 2	N	-0-		-0-
07	20026 X	17652	-0-	-2374	-0-	815 1	16837 2	N	-0-		-0-
08	19313 X	17545	-0-	-1768	-0-	780 1	16765 2	N	-0-		-0-
09	18690 X	17105	-0-	-1585	-0-	801 1	16304 2	N	-0-		-0-
10	17918 X	17458	-0-	-460	-0-	813 1	16645 2	N	-0-		-0-
11	17070 X	16596	-0-	-474	-0-	790 1	15806 2	N	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH 11950	PERF.10928 - 11244
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159 1	2451 2	Y	-0-		48
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	120 1	2597 2	Y	-0-	9 7	39
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	117 1	2507 2	Y	-0-		39
09	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	118 1	2446 2	Y	-0-		39
10	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	117 1	2438 2	Y	-0-		39
11	2550 N	2354	-0-	-196	-0-	115 1	2239 2	Y	-0-		39
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH 12800	PERF.11318 - 12610
06	3000 N	6306	-0-	3306	6995	385 1	5921 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	6340	-0-	3240	10235	280 1	6060 2	Y	-0-		-0-
08	16200 X	5965	-0-	-10235	-0-	267 1	5698 2	Y	-0-		-0-
09	6570 X	3640	-0-	-2930	-0-	168 1	3472 2	Y	-0-		-0-
10	6789 X	5196	-0-	-1593	-0-	238 1	4958 2	Y	-0-		-0-
11	6300 X	4264	-0-	-2036	-0-	209 1	4055 2	Y	-0-		-0-
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11064 - 11320
06	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	270 1	4152 2	Y	-0-		13
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	210 1	4540 2	Y	-0-	3 7	10
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	215 1	4587 2	Y	-0-		10
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	210 1	4351 2	Y	-0-		10
10	4681 X	4545	-0-	-136	-0-	208 1	4337 2	Y	-0-		10
11	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	192 1	3736 2	Y	-0-		10
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11252 - 11468
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	280 1	4307 2	Y	-0-		-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	199 1	4301 2	Y	-0-		-0-
08	4898 X	3609	-0-	-1289	-0-	161 1	3448 2	Y	-0-		-0-
09	4740 X	3419	-0-	-1321	-0-	157 1	3262 2	Y	-0-		-0-
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	228 1	4748 2	Y	-0-		-0-
11	4590 X	4421	-0-	-169	-0-	216 1	4205 2	Y	-0-		-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	3078	-0-	-1662	-0-	188 1	2888 2	Y	2		44
07	4836 X	4444	-0-	-392	-0-	2 9	196 1	4248 2	Y	-0-	44
08	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	192 1	4103 2	Y	-0-	44	
09	4440 X	3697	-0-	-743	-0-	170 1	3527 2	Y	-0-	44	
10	4433 X	2826	-0-	-1607	-0-	129 1	2697 2	Y	-0-	44	
11	4290 X	3643	-0-	-647	-0-	178 1	3465 2	Y	-0-	44	

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

06	2850 X	2607	-0-	-243	-0-	159 1	2448 2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	121 1	2622 2	Y	-0-	-0-
08	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	121 1	2592 2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	119 1	2474 2	Y	-0-	-0-
10	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	125 1	2601 2	Y	-0-	-0-
11	2640 X	2474	-0-	-166	-0-	121 1	2353 2	Y	-0-	-0-

 DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	157 1	2406 2	Y	-0-	8
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	130 1	2811 2	Y	-0-	8
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	130 1	2769 2	Y	-0-	8
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	132 1	2745 2	Y	-0-	8
10	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	129 1	2690 2	Y	-0-	8
11	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	135 1	2623 2	Y	-0-	8

 SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

06	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	237 1	3646 2	Y	-0-	1
07	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	177 1	3836 2	Y	-0-	1
08	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	173 1	3693 2	Y	-0-	1
09	3990 X	3466	-0-	-524	-0-	160 1	3306 2	Y	-0-	1
10	4123 X	3807	-0-	-316	-0-	174 1	3633 2	Y	-0-	1
11	3870 X	3570	-0-	-300	-0-	175 1	3395 2	Y	-0-	1

 DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

06	3300 X	2747	-0-	-553	-0-	168 1	2579 2	Y	-0-	12
07	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	124 1	2680 2	Y	-0-	12
08	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	138 1	2943 2	Y	-0-	12
09	3240 X	2779	-0-	-461	-0-	128 1	2651 2	Y	-0-	12
10	3348 X	3096	-0-	-252	-0-	142 1	2954 2	Y	-0-	12
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	148 1	2881 2	Y	-0-	12

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	Y	-0-	8
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 1	563 2	Y	-0-	4
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	Y	-0-	4
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 1	585 2	Y	-0-	4
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	Y	-0-	4
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	19 1	362 2	Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	185	1 2840	2 Y	-0-		28
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	138	1 2974	2 Y	-0-		28
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1 2952	2 Y	-0-		28
09	2820 X	2246	-0-	-574	-0-	103	1 2143	2 Y	-0-		28
10	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	130	1 2710	2 Y	-0-		28
11	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	129	1 2504	2 Y	-0-		28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214			
06	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	107	1 1651	2 Y	-0-		1
07	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	77	1 1659	2 Y	-0-		1
08	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	62	1 1329	2 Y	-0-		1
09	1770 N	1536	-0-	-234	-0-	71	1 1465	2 Y	-0-		1
10	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	62	1 1290	2 Y	-0-		1
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1 1295	2 Y	-0-		1

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931			
06	16590 X	14606	-0-	-1984	-0-	667	1 13939	2 N	-0-		-0-
07	16771 X	15527	-0-	-1244	-0-	717	1 14810	2 N	-0-		-0-
08	16523 X	15363	-0-	-1160	-0-	683	1 14680	2 N	-0-		-0-
09	15840 X	14930	-0-	-910	-0-	699	1 14231	2 N	-0-		-0-
10	15996 X	15286	-0-	-710	-0-	712	1 14574	2 N	-0-		-0-
11	15030 X	14475	-0-	-555	-0-	689	1 13786	2 N	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436			
06	3000 N	7014	-0-	4014	7811	428	1 6586	2 Y	-0-		1
07	3100 N	6554	-0-	3454	11265	290	1 6264	2 Y	-0-		1
08	16883 X	5618	-0-	-11265	-0-	251	1 5367	2 Y	-0-		1
09	7020 X	4945	-0-	-2075	-0-	228	1 4717	2 Y	-0-		1
*10	7254 X	3132	-0-	-4122	-0-	143	1 2989	2 Y	-0-		1
11	7020 X	1262	-0-	-5758	-0-	62	1 1200	2 Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736			
06	3300 X	2724	-0-	-576	-0-	166	1 2558	2 Y	-0-		19
07	3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	100	1 2163	2 Y	-0-		19
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	136	1 2914	2 Y	-0-		19
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1 3162	2 Y	-0-		19
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1 2947	2 Y	-0-		19
11	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	135	1 2622	2 Y	-0-		19

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687			
06	4590 X	4376	-0-	-214	-0-	267	1 4109	2 Y	-0-		19
07	4774 X	4179	-0-	-595	-0-	185	1 3994	2 Y	-0-	17 7	2
08	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	184	1 3939	2 Y	-0-		2
09	4440 X	4251	-0-	-189	-0-	196	1 4055	2 Y	-0-		2
10	4588 X	3850	-0-	-738	-0-	176	1 3674	2 Y	-0-		2
11	4380 X	3983	-0-	-397	-0-	195	1 3788	2 Y	-0-		2

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100			
06	2160 X	1401	-0-	-759	-0-	86	1 1315	2 Y	-0-		7
07	2232 X	973	-0-	-1259	-0-	43	1 930	2 Y	-0-		7
08	2015 X	1488	-0-	-527	-0-	66	1 1422	2 Y	-0-		7
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	97	1 2006	2 Y	-0-		7
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	96	1 2009	2 Y	-0-		7
*11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1 1861	2 Y	-0-		7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	253 1	3889 2	Y	-0-	7
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	181 1	3914 2	Y	-0-	7
08	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	165 1	3528 2	Y	-0-	7
09	4290 X	3458	-0-	-832	-0-	159 1	3299 2	Y	-0-	7
10	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	189 1	3941 2	Y	-0-	7
11	4140 X	3800	-0-	-340	-0-	186 1	3614 2	Y	-0-	7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	289 1	4444 2	Y	-0-	2
07	5084 X	3652	-0-	-1432	-0-	161 1	3491 2	Y	-0-	2
08	5084 X	4648	-0-	-436	-0-	208 1	4440 2	Y	-0-	2
09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	234 1	4856 2	Y	-0-	2
*10	4898 X	3815	-0-	-1083	-0-	175 1	3640 2	Y	-0-	2
11	4740 X	2185	-0-	-2555	-0-	107 1	2078 2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	106 1	1631 2	Y	-0-	11
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	91 1	1971 2	Y	-0-	5
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84 1	1805 2	Y	-0-	5
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82 1	1698 2	Y	-0-	5
*10	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	87 1	1821 2	Y	-0-	5
11	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	87 1	1687 2	Y	-0-	4

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	141 1	2166 2	Y	-0-	5
07	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	116 1	2513 2	Y	-0-	5
08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	114 1	2443 2	Y	-0-	5
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	121 1	2513 2	Y	-0-	5
10	2635 N	1990	-0-	-645	-0-	91 1	1899 2	Y	-0-	5
*11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	127 1	2469 2	Y	-0-	5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
06	3390 X	2935	-0-	-455	-0-	179 1	2756 2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	117 1	2526 2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	2574	-0-	-929	-0-	115 1	2459 2	Y	-0-	-0-
09	3390 X	2591	-0-	-799	-0-	119 1	2472 2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	1628	-0-	-1441	-0-	75 1	1553 2	Y	-0-	-0-
*11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	190 1	3699 2	Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132 1	2035 2	Y	-0-	26
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	89 1	1926 2	Y	-0-	11
08	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	105 1	2241 2	Y	-0-	11
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	102 1	2114 2	Y	-0-	11
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101 1	2102 2	Y	-0-	11
11	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	103 1	1994 2	Y	-0-	11

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
06	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	342 1	5257 2	Y	-0-	-0-
07	6107 X	5639	-0-	-468	-0-	249 1	5390 2	Y	-0-	-0-
08	6107 X	4367	-0-	-1740	-0-	195 1	4172 2	Y	-0-	-0-
09	5910 X	3881	-0-	-2029	-0-	179 1	3702 2	Y	-0-	-0-
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	281 1	5863 2	Y	-0-	-0-
11	5610 X	5476	-0-	-134	-0-	268 1	5208 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		4680 X	4337	-0-	-343	-0-		265 1	4072 2	Y		-0-				2
07		4774 X	4428	-0-	-346	-0-		196 1	4232 2	Y		-0-				2
08		4681 X	4476	-0-	-205	-0-		200 1	4276 2	Y		-0-				2
09		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		212 1	4399 2	Y		-0-				2
10		4681 X	4529	-0-	-152	-0-		207 1	4322 2	Y		-0-				2
11		4350 X	4099	-0-	-251	-0-		201 1	3898 2	Y		-0-				2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760																
06		2490 X	2150	-0-	-340	-0-		131 1	2019 2	Y		-0-				8
07		2356 X	2210	-0-	-146	-0-		98 1	2112 2	Y		-0-				8
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		98 1	2106 2	Y		-0-				8
09		2160 N	1625	-0-	-535	-0-		75 1	1550 2	Y		-0-				8
10		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-		141 1	2941 2	Y		-0-				8
*11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		114 1	2219 2	Y		-0-				8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816																
06		3000 N	3481	-0-	481	481		213 1	3268 2	Y		-0-				15
07		3100 N	3647	-0-	547	1028		161 1	3486 2	Y		-0-	1 7			14
08		3100 N	3270	-0-	170	1198		146 1	3124 2	Y		-0-				14
09		4251 X	3053	-0-	-1198	-0-		141 1	2912 2	Y		-0-				14
10		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		134 1	2799 2	Y		-0-				14
11		2400 X	2304	-0-	-96	-0-		113 1	2191 2	Y		-0-				14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292																
06		4020 X	3358	-0-	-662	-0-		205 1	3153 2	Y		-0-				2
07		4061 X	3211	-0-	-850	-0-		142 1	3069 2	Y		-0-				2
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		173 1	3705 2	Y		-0-				2
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		158 1	3265 2	Y		-0-				2
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		143 1	2983 2	Y		-0-				2
*11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		146 1	2833 2	Y		-0-				2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606																
06		2400 X	1740	-0-	-660	-0-		106 1	1634 2	Y		-0-				9
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		136 1	2939 2	Y		-0-				9
08		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-		238 1	5088 2	Y		-0-				9
09		3000 N	4608	-0-	1608	1608		212 1	4396 2	Y		-0-				9
10		3100 N	4184	-0-	1084	2692		192 1	3992 2	Y		-0-				9
*11		6572 X	3880	-0-	-2692	-0-		190 1	3690 2	Y		-0-				9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693																
06		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-		125 1	1928 2	Y		-0-				2
07		1984 X	951	-0-	-1033	-0-		42 1	909 2	Y		-0-				2
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-		133 1	2850 2	Y		-0-				2
09		3000 N	3243	-0-	243	243		149 1	3094 2	Y		-0-				2
10		3100 N	2998	-0-	-102	141		137 1	2861 2	Y		-0-				2
*11		2678 N	2537	-0-	-141	-0-		124 1	2413 2	Y		-0-				2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960																
06		3300 X	3204	-0-	-96	-0-		196 1	3008 2	Y		-0-				9
07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		168 1	3643 2	Y		-0-	1 7			8
08		3658 X	2859	-0-	-799	-0-		128 1	2731 2	Y		-0-				8
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		164 1	3394 2	Y		-0-				8
10		3658 X	3098	-0-	-560	-0-		142 1	2956 2	Y		-0-				8
11		3540 X	3078	-0-	-462	-0-		151 1	2927 2	Y		-0-				8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4800 X	4161	-0-	-639	-0-	254 1	3907 2	Y	-0-	2
07	4960 X	4297	-0-	-663	-0-	190 1	4107 2	Y	-0-	2
08	4898 X	4195	-0-	-703	-0-	187 1	4008 2	Y	-0-	2
09	4740 X	4107	-0-	-633	-0-	189 1	3918 2	Y	-0-	2
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	215 1	4485 2	Y	-0-	2
*11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	205 1	3990 2	Y	-0-	2

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	81 1	1245 2	Y	-0-	7
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	82 1	1771 2	Y	-0-	7
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	78 1	1670 2	Y	-0-	7
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	72 1	1492 2	Y	-0-	7
10	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	77 1	1604 2	Y	-0-	7
11	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	72 1	1403 2	Y	-0-	7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	170 1	2611 2	Y	-0-	-0-
07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 2	Y	-0-	-0-
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	130 1	2779 2	Y	-0-	-0-
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	131 1	2712 2	Y	-0-	-0-
10	3007 N	2120	-0-	-887	-0-	97 1	2023 2	Y	-0-	-0-
11	2820 N	1806	-0-	-1014	-0-	88 1	1718 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852		
06	3000 N	2963	-0-	-37	859	181 1	2782 2	Y	-0-	1
07	3726 X	2867	-0-	-859	-0-	127 1	2740 2	Y	-0-	1
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	121 1	2594 2	Y	-0-	1
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	118 1	2444 2	Y	-0-	1
*10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	124 1	2592 2	Y	-0-	1
*11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	124 1	2403 2	Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128		
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	159 1	2448 2	Y	-0-	13
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	114 1	2456 2	Y	-0-	13
08	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	121 1	2588 2	Y	-0-	13
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	137 1	2849 2	Y	-0-	13
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	149 1	3094 2	Y	-0-	13
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	145 1	2810 2	Y	-0-	13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917		
06	2040 N	1764	-0-	-276	-0-	108 1	1656 2	Y	-0-	33
07	2201 N	1725	-0-	-476	-0-	76 1	1649 2	Y	-0-	31
08	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	75 1	1604 2	Y	-0-	31
09	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	80 1	1665 2	Y	-0-	31
10	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	141 1	2940 2	Y	-0-	31
*11	3000 N	3576	-0-	576	576	175 1	3401 2	Y	-0-	31

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090		
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	146 1	2244 2	Y	-0-	4
07	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	107 1	2304 2	Y	-0-	4
08	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	107 1	2278 2	Y	-0-	4
09	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	106 1	2205 2	Y	-0-	4
10	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	109 1	2262 2	Y	-0-	4
11	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	108 1	2098 2	Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	158	1	2432	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2134	-0-	-532	-0-	94	1	2040	2	N	-0-	-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-	-0-
09	2580 N	2252	-0-	-328	-0-	104	1	2148	2	N	-0-	-0-
10	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	91	1	1898	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3263	-0-	263	263	160	1	3103	2	N	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906				
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	336	1	5168	2	Y	-0-	1
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4963	2	Y	-0-	1
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4372	2	Y	-0-	1
09	5490 X	4052	-0-	-1438	-0-	187	1	3865	2	Y	-0-	1
10	5673 X	3940	-0-	-1733	-0-	180	1	3760	2	Y	-0-	1
11	5490 X	3550	-0-	-1940	-0-	174	1	3376	2	Y	-0-	1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786				
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	277	1	4261	2	Y	-0-	33
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	185	1	3994	2	Y	-0-	33
08	4836 X	4113	-0-	-723	-0-	184	1	3929	2	Y	-0-	33
09	4680 X	4023	-0-	-657	-0-	185	1	3838	2	Y	-0-	33
10	4836 X	3994	-0-	-842	-0-	183	1	3811	2	Y	-0-	33
11	4530 X	3765	-0-	-765	-0-	184	1	3581	2	Y	-0-	33
SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390				
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-	5
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-	5
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-	5
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-	5
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-	5
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	78	1	1524	2	Y	-0-	5
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840				
06	15000 X	13541	-0-	-1459	-0-	617	1	12913	2	N	10	201
07	15500 X	12965	-0-	-2535	-0-	598	1	12357	2	N	9	17
08	14942 X	12855	-0-	-2087	-0-	572	1	12272	2	N	10	27
09	14130 X	13533	-0-	-597	-0-	634	1	12893	2	N	5	32
10	14601 X	13375	-0-	-1226	-0-	622	1	12742	2	N	10	42
11	13530 X	11862	-0-	-1668	-0-	564	1	11295	2	N	3	45
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830				
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	256	1	3939	2	Y	-0-	-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	172	1	3719	2	Y	-0-	-0-
08	3720 X	3484	-0-	-236	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-	-0-
09	4200 X	3467	-0-	-733	-0-	160	1	3307	2	Y	-0-	-0-
10	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	163	1	3404	2	Y	-0-	-0-
11	4200 X	3187	-0-	-1013	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	8266 X	4118	-0-	-4148	-0-	251 1	3867 2	Y	-0-		-0-			1
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	175 1	3774 2	Y	-0-		-0-			1
08	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	168 1	3595 2	Y	-0-		-0-			1
09	4260 X	3634	-0-	-626	-0-	167 1	3467 2	Y	-0-		-0-			1
*10	4340 X	3593	-0-	-747	-0-	165 1	3428 2	Y	-0-		-0-			1
11	4110 X	2498	-0-	-1612	-0-	122 1	2376 2	Y	-0-		-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452				
06	3151 X	3048	-0-	-103	-0-	186 1	2862 2	Y	-0-		-0-			2
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	124 1	2690 2	Y	-0-		-0-			2
08	4030 X	2676	-0-	-1354	-0-	120 1	2556 2	Y	-0-		-0-			2
09	3810 X	2376	-0-	-1434	-0-	109 1	2267 2	Y	-0-		-0-			2
10	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	117 1	2442 2	Y	-0-		-0-			2
11	3060 X	2326	-0-	-734	-0-	114 1	2212 2	Y	-0-		-0-			2

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403				
06	2400 X	1316	-0-	-1084	-0-	80 1	1236 2	Y	-0-		-0-			3
07	2635 X	1287	-0-	-1348	-0-	57 1	1230 2	Y	-0-		-0-			3
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1	1980 2	Y	-0-		-0-			3
09	3000 N	4310	-0-	1310	1310	198 1	4112 2	Y	-0-		-0-			3
10	3100 N	3490	-0-	390	1700	160 1	3330 2	Y	-0-		-0-			3
*11	3000 N	2748	-0-	-252	1448	134 1	2614 2	Y	-0-		-0-			3

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437				
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	114 1	1752 2	Y	-0-		-0-			31
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91 1	1963 2	Y	-0-		-0-			31
08	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 2	Y	-0-		-0-			31
09	1860 X	1765	-0-	-95	-0-	81 1	1684 2	Y	-0-		-0-			31
10	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	79 1	1642 2	Y	-0-		-0-			31
11	1980 X	1647	-0-	-333	-0-	81 1	1566 2	Y	-0-		-0-			31

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450				
06	1200 X	754	-0-	-446	-0-	46 1	708 2	Y	-0-		-0-			46
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	57 1	1230 2	Y	-0-		-0-			46
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	69 1	1478 2	Y	-0-		-0-			46
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	63 1	1303 2	Y	-0-		-0-			46
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	60 1	1256 2	Y	-0-		-0-			46
11	1500 N	1211	-0-	-289	-0-	59 1	1152 2	Y	-0-		-0-			46

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764				
06	2160 X	1904	-0-	-256	-0-	116 1	1788 2	Y	-0-		-0-			7
07	2232 X	1906	-0-	-326	-0-	84 1	1822 2	Y	-0-		-0-			7
08	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	85 1	1818 2	Y	-0-		-0-			7
09	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	84 1	1735 2	Y	-0-		-0-			7
10	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	86 1	1797 2	Y	-0-		-0-			7
*11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	116 1	2256 2	Y	-0-		-0-			7

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473				
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132 1	2032 2	Y	-0-		-0-			1
07	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	90 1	1938 2	Y	-0-		-0-			1
08	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	88 1	1883 2	Y	-0-		-0-			1
09	2160 N	1863	-0-	-297	-0-	86 1	1777 2	Y	-0-		-0-			1
10	2015 N	1792	-0-	-223	-0-	82 1	1710 2	Y	-0-		-0-			1
11	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	81 1	1569 2	Y	-0-		-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	Y	-0-	1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	-0-	1
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	102 1	2175 2	Y	-0-	1
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	57 1	1189 2	Y	-0-	1
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	133 1	2772 2	Y	-0-	1
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	112 1	2175 2	Y	-0-	1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	223 1	3424 2	Y	-0-	61
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	160 1	3455 2	Y	-0-	61
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	152 1	3258 2	Y	-0-	61
09	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	155 1	3218 2	Y	-0-	61
10	3782 X	2782	-0-	-1000	-0-	127 1	2655 2	Y	-0-	61
11	3660 X	3138	-0-	-522	-0-	154 1	2984 2	Y	-0-	61

SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96 1	1481 2	Y	-0-	19
07	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	67 1	1446 2	Y	-0-	19
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	57 1	1223 2	Y	-0-	19
09	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	69 1	1426 2	Y	-0-	19
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73 1	1526 2	Y	-0-	19
11	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	52 1	1012 2	Y	-0-	19

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	347 1	5339 2	Y	-0-	-0-
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	246 1	5323 2	Y	-0-	-0-
08	6727 X	4621	-0-	-2106	-0-	206 1	4415 2	Y	-0-	-0-
09	6510 X	5142	-0-	-1368	-0-	237 1	4905 2	Y	-0-	-0-
10	6727 X	5162	-0-	-1565	-0-	236 1	4926 2	Y	-0-	-0-
11	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	247 1	4792 2	Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
06	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72 1	1112 2	Y	-0-	6
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	116 1	2515 2	Y	-0-	6
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	97 1	2068 2	Y	-0-	6
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 2	Y	-0-	6
10	2635 X	1331	-0-	-1304	-0-	61 1	1270 2	Y	-0-	6
11	2550 X	1948	-0-	-602	-0-	95 1	1853 2	Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	244 1	3750 2	Y	-0-	-0-
07	4185 X	3979	-0-	-206	-0-	176 1	3803 2	Y	-0-	-0-
08	4092 X	3886	-0-	-206	-0-	174 1	3712 2	Y	-0-	-0-
09	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	174 1	3597 2	Y	-0-	-0-
10	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	175 1	3639 2	Y	-0-	-0-
11	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	176 1	3427 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520		
06	12385 X	5728	-0-	-6657	-0-	350 1	5378 2	Y	-0-	-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	251 1	5435 2	Y	-0-	-0-
08	5890 X	5316	-0-	-574	-0-	238 1	5078 2	Y	-0-	-0-
09	5700 X	5092	-0-	-608	-0-	234 1	4858 2	Y	-0-	-0-
10	5890 X	4987	-0-	-903	-0-	228 1	4759 2	Y	-0-	-0-
11	5700 X	4647	-0-	-1053	-0-	227 1	4420 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10343	-0-	-607	-0-	472 1	9871 2	N		-0-			-0-
07	11191	X	10675	-0-	-516	-0-	493 1	10182 2	N		-0-			-0-
08	10881	X	10735	-0-	-146	-0-	477 1	10258 2	N		-0-			-0-
09	10530	X	9902	-0-	-628	-0-	464 1	9438 2	N		-0-			-0-
10	10881	X	9925	-0-	-956	-0-	462 1	9463 2	N		-0-			-0-
11	10380	X	9638	-0-	-742	-0-	459 1	9179 2	N		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100				
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y		-0-			-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y		-0-			-0-
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	453 1	9733 2	Y		-0-			-0-
09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	439 1	8935 2	Y		-0-			-0-
10	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	370 1	7587 2	Y		-0-			-0-
*11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	341 1	6827 2	Y		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
06	9120	X	8270	-0-	-850	-0-	377 1	7893 2	Y		-0-			5
07	9269	X	8672	-0-	-597	-0-	400 1	8272 2	Y		-0-			5
08	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	377 1	8102 2	Y		-0-			5
09	8820	X	8010	-0-	-810	-0-	375 1	7635 2	Y		-0-			5
10	8928	X	8220	-0-	-708	-0-	383 1	7837 2	Y		-0-			5
11	8400	X	7868	-0-	-532	-0-	374 1	7494 2	Y		-0-			5

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730				
06	6600	X	5245	-0-	-1355	-0-	239 1	5006 2	N		-0-			-0-
07	6231	X	5186	-0-	-1045	-0-	239 1	4947 2	N		-0-			-0-
08	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	236 1	5064 2	N		-0-			-0-
09	5730	X	5124	-0-	-606	-0-	240 1	4884 2	N		-0-			-0-
10	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	241 1	4936 2	N		-0-			-0-
11	5250	X	5111	-0-	-139	-0-	243 1	4868 2	N		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440				
06	19980	X	18806	-0-	-1174	-0-	1079 1	17549 2	N		162	192 1		234
07	20646	X	19318	-0-	-1328	-0-	1107 1	18005 2	N		187	192 1		229
08	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1102 1	18409 2	N		158	191 1		196
09	18660	X	17898	-0-	-762	-0-	1047 1	16686 2	N		150	194 1		152
10	19282	X	19123	-0-	-159	-0-	1115 1	17821 2	N		170			322
11	18660	X	17690	-0-	-970	-0-	1063 1	16469 2	N		144	197 1		269

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628				
06	5970	X	5453	-0-	-517	-0-	249 1	5204 2	Y		-0-			-0-
07	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	256 1	5285 2	Y		-0-			-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	241 1	5167 2	Y		-0-			-0-
09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	237 1	4812 2	Y		-0-			-0-
10	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	234 1	4791 2	Y		-0-			-0-
11	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	243 1	4869 2	Y		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	21420 X	19762	-0-	-1658	-0-	791	1	18935	2	N	33	29	1	30
						36	9							
07	21545 X	20107	-0-	-1438	-0-	818	1	19248	2	N	37	42	1	25
						41	9							
08	20925 X	19458	-0-	-1467	-0-	807	1	18621	2	N	27	28	1	24
						30	9							
09	20250 X	17655	-0-	-2595	-0-	760	1	16864	2	N	28	21	1	31
						31	9							
10	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	783	1	20797	2	N	21	29	1	23
						23	9							
11	19770 X	17904	-0-	-1866	-0-	750	1	17108	2	N	42	32	1	33
						46	9							

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
06	6480 X	5820	-0-	-660	-0-	265	1	5555	2	Y	-0-			17
07	6510 X	5945	-0-	-565	-0-	274	1	5671	2	Y	-0-			17
08	6293 X	5842	-0-	-451	-0-	260	1	5582	2	Y	-0-			17
09	6090 X	5624	-0-	-466	-0-	263	1	5361	2	Y	-0-			17
10	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	265	1	5434	2	Y	-0-			17
11	5820 X	5587	-0-	-233	-0-	266	1	5321	2	Y	-0-			17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	208	1	4357	2	Y	-0-			5
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-			5
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	2	Y	-0-			5
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	262	1	5327	2	Y	-0-			5
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	233	1	4768	2	Y	-0-			5
*11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	Y	-0-			5

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124														
06	20070 X	18176	-0-	-1894	-0-	742	1	17398	2	N	33	29	1	30
						36	9							
07	19902 X	18679	-0-	-1223	-0-	760	1	17876	2	N	39	43	1	26
						43	9							
08	19530 X	18034	-0-	-1496	-0-	748	1	17256	2	N	27	29	1	24
						30	9							
09	18900 X	15516	-0-	-3384	-0-	670	1	14814	2	N	29	21	1	32
						32	9							
10	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	726	1	19314	2	N	22	31	1	23
						24	9							
11	18180 X	16614	-0-	-1566	-0-	695	1	15873	2	N	42	32	1	33
						46	9							

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686														
06	10230 X	8980	-0-	-1250	-0-	376	1	8604	2	N	-0-			120
07	10013 X	9028	-0-	-985	-0-	368	1	8660	2	N	-0-			120
08	9765 X	8728	-0-	-1037	-0-	363	1	8365	2	N	-0-			120
09	9450 X	7876	-0-	-1574	-0-	340	1	7536	2	N	-0-			120
10	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	345	1	9194	2	N	-0-			120
11	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	333	1	7605	2	N	-0-			120

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	23160	X	21219	-0-	-1941	-0-	866 1	20353 2	N	-0-		27	
07	23932	X	21244	-0-	-2688	-0-	865 1	20379 2	N	-0-		27	
08	23684	X	20273	-0-	-3411	-0-	843 1	19430 2	N	-0-		27	
09	22920	X	18137	-0-	-4783	-0-	783 1	17354 2	N	-0-		27	
10	22723	X	21928	-0-	-795	-0-	795 1	21133 2	N	-0-		27	
11	21210	X	17889	-0-	-3321	-0-	751 1	17138 2	N	-0-		27	

BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360	
06	16650	X	14553	-0-	-2097	-0-	582 1	13936 2	Y	32	30 1	29	
07	16244	X	14810	-0-	-1434	-0-	602 1	14165 2	Y	39	42 1	26	
08	15655	X	14345	-0-	-1310	-0-	596 1	13718 2	Y	28	29 1	25	
09	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	563 1	12466 2	Y	27	21 1	31	
10	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	575 1	15260 2	Y	22	30 1	23	
11	14550	X	13168	-0-	-1382	-0-	551 1	12571 2	Y	42	32 1	33	

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759	- 11651	
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	17 1	255 2	Y	-0-		3	
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3 2		Y	-0-	1 7	2	
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		2	
09	300	X	90	-0-	-210	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		2	
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	7 1	143 2	Y	-0-		2	
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		2	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:	1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188	- 11098
06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748 2		N	-0-		160	
07	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920 2		N	-0-		160	
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-		160	
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833 2		N	-0-		160	
10	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3568 2		N	-0-		160	
11	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	3041 2		N	-0-		160	

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866	- 11155	
06	4140	X	2156	-0-	-1984	-0-	2154 2	2 9	N	2		102	
07	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187 2		N	-0-		102	
08	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	2694 2		N	-0-		102	
09	4080	X	2761	-0-	-1319	-0-	2732 2	29 9	N	26		128	
10	4216	X	2429	-0-	-1787	-0-	2421 2	8 9	N	7		135	
11	3090	X	2304	-0-	-786	-0-	2298 2	6 9	N	5		140	

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244	- 11053	
06	3480	X	3049	-0-	-431	-0-	3049 2		N	-0-		58	
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	2225 2		N	-0-		58	
08	3596	X	2230	-0-	-1366	-0-	2230 2		N	-0-		58	
09	3060	X	2098	-0-	-962	-0-	2098 2		N	-0-		58	
10	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156 2		N	-0-		58	
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2760 2	2 9	N	2		60	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082							
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		7050 X	5266	-0-	-1784	-0-		5266	2	N	-0-			50			
07		7161 X	5519	-0-	-1642	-0-		5519	2	N	-0-			50			
08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		6110	2	N	-0-			50			
09		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		6153	2	N	-0-			50			
*10		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		6278	2	N	-0-			50			
11		5910 X	5461	-0-	-449	-0-		5461	2	N	-0-			50			

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878	
06		2760 X	2110	-0-	-650	-0-		2110	2	N	-0-			23			
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		3653	2	N	-0-			23			
08		3007 X	2129	-0-	-878	-0-		2127	2	N	2	9		25			
09		2910 X	180	-0-	-2730	-0-		180	2	N	-0-			25			
10		3658 X	2893	-0-	-765	-0-		2893	2	N	-0-			25			
11		3540 X	2240	-0-	-1300	-0-		2240	2	N	-0-			25			

WATSON										WELL #: 4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167	
06		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4141	2	N	-0-			-0-			
07		4030 X	3842	-0-	-188	-0-		3842	2	N	-0-			-0-			
08		4309 X	3946	-0-	-363	-0-		3946	2	N	-0-			-0-			
09		4170 X	3861	-0-	-309	-0-		3861	2	N	-0-			-0-			
10		4309 X	3953	-0-	-356	-0-		3953	2	N	-0-			-0-			
11		4140 X	3320	-0-	-820	-0-		3320	2	N	-0-			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
WORTHY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
06		3840 X	3154	-0-	-686	-0-		88	1	Y	69	168	1	366			
								76	9								
07		3596 X	2873	-0-	-723	-0-		79	1	Y	23			389			
								25	9								
08		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		117	1	Y	84			473			
								92	9								
09		3240 X	1620	-0-	-1620	-0-		47	1	Y	84	161	1	396			
								92	9								
10		3348 X	2493	-0-	-855	-0-		2423	2	Y	64	125	1	335			
11		3240 X	2426	-0-	-814	-0-		67	1	Y	104			439			
								114	9								

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710	
06		6480 X	5414	-0-	-1066	-0-		155	1	Y	-0-			1			
07		6510 X	5658	-0-	-852	-0-		157	1	Y	-0-			1			
08		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-		180	1	Y	-0-			1			
09		5910 X	5809	-0-	-101	-0-		180	1	Y	-0-			1			
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-		5791	2	Y	-0-	1	1	-0-			
11		6060 X	5238	-0-	-822	-0-		152	1	Y	-0-			-0-			

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681	
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		129	1	Y	-0-			1			
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		123	1	Y	-0-			1			
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		131	1	Y	-0-			1			
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		136	1	Y	-0-			1			
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		3922	2	Y	-0-	1	1	-0-			
*11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		106	1	Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34 1	1159 2	Y	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	37 1	1306 2	Y	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	44 1	1486 2	Y	-0-			-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	43 1	1346 2	Y	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40 1	1325 2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745				
06	5850 X	5247	-0-	-603	-0-	150 1	5097 2	Y	-0-			1
07	5859 X	4956	-0-	-903	-0-	138 1	4818 2	Y	-0-			1
08	5859 X	5362	-0-	-497	-0-	154 1	5208 2	Y	-0-			1
09	5490 X	5057	-0-	-433	-0-	157 1	4900 2	Y	-0-			1
10	5456 X	5016	-0-	-440	-0-	5016 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	5250 X	5132	-0-	-118	-0-	149 1	4983 2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840				
06	3240 X	1660	-0-	-1580	-0-	47 1	1613 2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	1506	-0-	-1408	-0-	42 1	1464 2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	1302	-0-	-1612	-0-	37 1	1265 2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2153	-0-	-667	-0-	67 1	2086 2	Y	-0-			-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
*11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	54 1	1818 2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910				
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	84 1	2853 2	Y	-0-			1
07	2294 X	2209	-0-	-85	-0-	61 1	2148 2	Y	-0-			1
08	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	64 1	2164 2	Y	-0-			1
09	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	64 1	2005 2	Y	-0-			1
10	2294 X	2272	-0-	-22	-0-	2272 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	2220 X	1817	-0-	-403	-0-	53 1	1764 2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810				
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	140 1	4776 2	Y	-0-			1
07	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	131 1	4579 2	Y	-0-			1
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	145 1	4888 2	Y	-0-			1
09	4740 X	3797	-0-	-943	-0-	118 1	3679 2	Y	-0-			1
10	4898 X	3466	-0-	-1432	-0-	3466 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	4740 X	3181	-0-	-1559	-0-	92 1	3089 2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170				
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36 1	1213 2	Y	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	33 1	1144 2	Y	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	34 1	1141 2	Y	-0-			-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	34 1	1060 2	Y	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 1	1067 2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200				
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	206 1	6992 2	Y	-0-			1
07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	331 1	11575 2	Y	-0-			1
08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	257 1	8705 2	Y	-0-			1
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	208 1	6482 2	Y	-0-			1
10	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	4469 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	5400 X	3103	-0-	-2297	-0-	90 1	3013 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3480 X	2515	-0-	-965	-0-	72	1	2443	2	Y	-0-
07	3596 X	1236	-0-	-2360	-0-	34	1	1202	2	Y	-0-
08	3596 X	2613	-0-	-983	-0-	75	1	2538	2	Y	-0-
09	3480 X	2759	-0-	-721	-0-	86	1	2673	2	Y	-0-
10	3596 X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2			Y	-0-
*11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A			
06	3750 X	3522	-0-	-228	-0-	101	1	3421	2	Y	1
07	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	87	1	3028	2	Y	1
08	3875 X	3114	-0-	-761	-0-	89	1	3025	2	Y	1
09	3750 X	2844	-0-	-906	-0-	88	1	2756	2	Y	1
10	3875 X	2533	-0-	-1342	-0-	2533	2			Y	-0-
11	3510 X	2234	-0-	-1276	-0-	65	1	2169	2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A			
06	2520 X	858	-0-	-1662	-0-	25	1	833	2	Y	1
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	141	1	4919	2	Y	1
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	204	1	6916	2	Y	1
09	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	285	1	8879	2	Y	1
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-
*11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	230	1	7716	2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880			
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	140	1	4757	2	Y	1
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	174	1	6079	2	Y	1
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1777	2	Y	1
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3746	2	Y	1
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-
*11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 12290 - 12950			
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	2	Y	1
07	3100 N	3152	-0-	52	52	88	1	3064	2	Y	1
08	3100 N	3947	-0-	847	899	113	1	3834	2	Y	1
09	3000 N	3624	-0-	624	1523	113	1	3511	2	Y	1
10	5597 X	4074	-0-	-1523	-0-	4074	2			Y	-0-
*11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12000 - 13099			
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	206	1	7019	2	Y	1
07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	226	1	7897	2	Y	1
08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	209	1	7063	2	Y	1
09	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	203	1	6342	2	Y	1
10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-
11	5730 X	4376	-0-	-1354	-0-	127	1	4249	2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
06	5640 X	5599	-0-	-41	-0-	160	1	5439	2	Y	1
07	5828 X	4790	-0-	-1038	-0-	133	1	4657	2	Y	1
08	5828 X	5497	-0-	-331	-0-	158	1	5339	2	Y	1
09	5640 X	5413	-0-	-227	-0-	168	1	5245	2	Y	1
10	5828 X	5055	-0-	-773	-0-	5055	2			Y	-0-
11	5610 X	4651	-0-	-959	-0-	135	1	4516	2	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	156	1	5305	2	Y	-0-	1
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	150	1	5254	2	Y	-0-	1
08	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	120	1	4056	2	Y	-0-	1
09	4770 X	4372	-0-	-398	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-	1
10	4929 X	1683	-0-	-3246	-0-	1683	2			Y	-0-	-0-
11	4770 X	3429	-0-	-1341	-0-	99	1	3330	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020				
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	72	1	2446	2	Y	-0-	1
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	-0-	1
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2629	2	Y	-0-	1
09	2040 X	1544	-0-	-496	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-	1
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	-0-
11	2040 X	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850				
06	5100 X	4697	-0-	-403	-0-	134	1	4563	2	Y	-0-	1
07	4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	96	1	3352	2	Y	-0-	1
08	5952 X	3727	-0-	-2225	-0-	107	1	3620	2	Y	-0-	1
09	5760 X	3036	-0-	-2724	-0-	94	1	2942	2	Y	-0-	1
10	5952 X	3814	-0-	-2138	-0-	3814	2			Y	-0-	-0-
11	4710 X	3567	-0-	-1143	-0-	103	1	3464	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	2	Y	-0-	-0-
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	48	1	1691	2	Y	-0-	-0-
08	2511 X	1049	-0-	-1462	-0-	30	1	1019	2	Y	-0-	-0-
09	2430 X	839	-0-	-1591	-0-	26	1	813	2	Y	-0-	-0-
10	2480 X	312	-0-	-2168	-0-	312	2			Y	-0-	-0-
11	2400 X	555	-0-	-1845	-0-	16	1	539	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	Y	-0-	1
07	1364 N	867	-0-	-497	-0-	24	1	843	2	Y	-0-	1
08	1457 N	898	-0-	-559	-0-	26	1	872	2	Y	-0-	1
09	1350 N	881	-0-	-469	-0-	27	1	854	2	Y	-0-	1
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	-0-
11	870 N	616	-0-	-254	-0-	18	1	598	2	Y	-0-	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
06	2280 X	2213	-0-	-67	-0-	63	1	2150	2	Y	-0-	-0-
07	2356 X	1228	-0-	-1128	-0-	34	1	1194	2	Y	-0-	-0-
08	2356 X	1697	-0-	-659	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-	-0-
09	2220 X	2160	-0-	-60	-0-	67	1	2093	2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	2071	2			Y	-0-	-0-
11	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		5130 X	1565	-0-	-3565	-0-	45	1	1520	2	Y	-0-				1
07		5301 X	4603	-0-	-698	-0-	128	1	4475	2	Y	-0-				1
08		4123 X	1980	-0-	-2143	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-				1
09		3720 X	2068	-0-	-1652	-0-	64	1	2004	2	Y	-0-				1
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-	1	1		-0-
11		4440 X	4370	-0-	-70	-0-	127	1	4243	2	Y	-0-				-0-

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522		PERF.12163 - 13330						
06		1590 N	1140	-0-	-450	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-				-0-
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	-0-				-0-
08		1674 N	926	-0-	-748	-0-	27	1	899	2	Y	-0-				-0-
09		1140 N	416	-0-	-724	-0-	13	1	403	2	Y	-0-				-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-
*11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790						
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	219	1	7456	2	Y	-0-				-0-
07		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	198	1	6927	2	Y	-0-				-0-
08		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	220	1	7440	2	Y	-0-				-0-
09		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	216	1	6728	2	Y	-0-				-0-
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-				-0-
*11		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	203	1	6807	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12930						
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	52	1	1758	2	Y	-0-				-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-				-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	Y	-0-				-0-
09		1710 N	470	-0-	-1240	-0-	15	1	455	2	Y	-0-				-0-
10		1581 N	473	-0-	-1108	-0-	473	2			Y	-0-				-0-
11		1590 N	256	-0-	-1334	-0-	7	1	249	2	Y	-0-				-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130						
06		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-				1
07		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	88	1	3081	2	Y	-0-				1
08		3317 X	2921	-0-	-396	-0-	84	1	2837	2	Y	-0-				1
09		3210 X	3193	-0-	-17	-0-	99	1	3094	2	Y	-0-				1
10		3317 X	3119	-0-	-198	-0-	3119	2			Y	-0-	1	1		-0-
11		3210 X	3111	-0-	-99	-0-	90	1	3021	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10868 - 12850						
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-				-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970						
06		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-				1
07		5208 X	1276	-0-	-3932	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-				1
08		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	158	1	5354	2	Y	-0-				1
09		5040 X	3647	-0-	-1393	-0-	113	1	3534	2	Y	-0-				1
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-	1	1		-0-
11		5340 X	4625	-0-	-715	-0-	134	1	4491	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	12 1	396 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	211	-0-	-502	-0-	6 1	205 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	302	-0-	-411	-0-	9 1	293 2	Y	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	44 1	1365 2	Y	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		Y	-0-			-0-
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	53 1	1791 2	Y	-0-			-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	63 1	2127 2	Y	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	52 1	1814 2	Y	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	51 1	1726 2	Y	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	56 1	1735 2	Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-
*11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	64 1	2158 2	Y	-0-			-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

06	3000 N	3347	-0-	347	505	96 1	3251 2	Y	-0-			1
07	2822 N	2317	-0-	-505	-0-	64 1	2253 2	Y	-0-			1
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	76 1	2562 2	Y	-0-			1
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	75 1	2351 2	Y	-0-			1
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		Y	-0-	1 1		-0-
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	101 1	3397 2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

06	2430 X	2105	-0-	-325	-0-	60 1	2045 2	Y	-0-			1
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	53 1	1862 2	Y	-0-			1
08	2511 X	1840	-0-	-671	-0-	53 1	1787 2	Y	-0-			1
09	2430 X	1034	-0-	-1396	-0-	32 1	1002 2	Y	-0-			1
10	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	2133 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	2100 X	1368	-0-	-732	-0-	40 1	1328 2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

06	3030 X	2296	-0-	-734	-0-	66 1	2230 2	Y	-0-			1
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	121 1	4232 2	Y	-0-			1
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	102 1	3439 2	Y	-0-			1
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	113 1	3513 2	Y	-0-			1
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		Y	-0-	1 1		-0-
*11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	138 1	4627 2	Y	-0-			-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			254
07	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 2		N	-0-			254
08	2108 N	1064	-0-	-1044	-0-	1062 2	2 9	N	2	2 8		254
09	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	1123 2		N	-0-			254
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			254
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	256 1	8696 2	Y	-0-			1
07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	282 1	9867 2	Y	-0-			1
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	267 1	9014 2	Y	-0-			1
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	233 1	7262 2	Y	-0-			1
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 2		Y	-0-	1 1		-0-
*11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	165 1	5543 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	26 1	895 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	21 1	736 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	806 N	622	-0-	-184	-0-	18 1	604 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	23 1	730 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	17 1	560 2	Y	-0-		-0-			-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A					
06	630 X	362	-0-	-268	-0-	362 2		N	-0-		-0-			194
07	558 X	409	-0-	-149	-0-	409 2		N	-0-		-0-			194
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3881 2	58 9	N	53		-0-			247
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1458 2	166 9	N	151	2 8	-0-			396
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-			396
11	960 X	485	-0-	-475	-0-	482 2	3 9	N	3		-0-			399

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	65 1	2199 2	Y	-0-		-0-			1
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	65 1	2284 2	Y	-0-		-0-			1
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	63 1	2115 2	Y	-0-		-0-			1
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	73 1	2279 2	Y	-0-		-0-			1
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-	1 1	-0-			-0-
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	54 1	1801 2	Y	-0-		-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	72 1	2435 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	56 1	1943 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2263 X	1363	-0-	-900	-0-	39 1	1324 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	79 1	2455 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2400 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	69 1	2303 2	Y	-0-		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020					
06	4200 X	2337	-0-	-1863	-0-	67 1	2270 2	Y	-0-		-0-			1
07	4650 X	4148	-0-	-502	-0-	115 1	4033 2	Y	-0-		-0-			1
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	145 1	4915 2	Y	-0-		-0-			1
09	4500 X	3356	-0-	-1144	-0-	104 1	3252 2	Y	-0-		-0-			1
10	4154 X	3370	-0-	-784	-0-	3370 2		Y	-0-	1 1	-0-			-0-
*11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	151 1	5045 2	Y	-0-		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776					
06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	174 1	5928 2	Y	-0-		-0-			1
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	186 1	6503 2	Y	-0-		-0-			1
08	5332 X	4216	-0-	-1116	-0-	121 1	4095 2	Y	-0-		-0-			1
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	166 1	5164 2	Y	-0-		-0-			1
10	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		Y	-0-	1 1	-0-			-0-
11	5160 X	4709	-0-	-451	-0-	136 1	4573 2	Y	-0-		-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238					
06	17250 X	11972	-0-	-5278	-0-	342 1	11630 2	Y	-0-	7 1	-0-			9
07	17825 X	11811	-0-	-6014	-0-	328 1	11483 2	Y	-0-		-0-			9
08	16647 X	12099	-0-	-4548	-0-	347 1	11752 2	Y	-0-		-0-			9
09	14490 X	10917	-0-	-3573	-0-	339 1	10578 2	Y	-0-		-0-	4 1		5
10	13392 X	11955	-0-	-1437	-0-	11955 2		Y	-0-	3 1	-0-			2
*11	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	355 1	11899 2	Y	-0-		-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	15630 X	11441	-0-	-4189	-0-	326 1	11096 2	Y	17	1 1	19
07	16151 X	12053	-0-	-4098	-0-	335 1	11710 2	Y	7		26
08	12617 X	9499	-0-	-3118	-0-	272 1	9213 2	Y	13		39
09	12210 X	10525	-0-	-1685	-0-	326 1	10156 2	Y	39	17 1	61
10	12462 X	12162	-0-	-300	-0-	12138 2	24 9	Y	22	31 1	52
11	11670 X	10398	-0-	-1272	-0-	301 1	10097 2	Y	-0-		52

XTO ENERGY INC.		945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	5520 X	5429	-0-	-91	-0-	5429 2		Y	-0-		-0-
07	5456 X	4915	-0-	-541	-0-	4915 2		Y	-0-		-0-
08	5456 X	4579	-0-	-877	-0-	4579 2		Y	-0-		-0-
09	5280 X	4691	-0-	-589	-0-	4691 2		Y	-0-		-0-
10	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	4964 2		Y	-0-		-0-
11	5280 X	3886	-0-	-1394	-0-	3886 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847			
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
07	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		Y	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	352 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650			
06	3060 X	2809	-0-	-251	-0-	2809 2		N	-0-		28
07	3162 X	2467	-0-	-695	-0-	2467 2		N	-0-		28
08	3038 X	1800	-0-	-1238	-0-	1800 2		N	-0-		28
09	2940 X	1001	-0-	-1939	-0-	1001 2		N	-0-		28
10	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747 2		N	-0-		28
11	2820 X	2276	-0-	-544	-0-	2276 2		N	-0-		28

REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	136 1	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2070 N	1838	-0-	-232	-0-	1838	2			Y	-0-				-0-
07	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			Y	-0-				-0-
08	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	1873	2			Y	-0-				-0-
09	1830 N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2			Y	-0-				-0-
10	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-				-0-
11	1800 N	1426	-0-	-374	-0-	1426	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							
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				32
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				32
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				32
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				32
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				32
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				32

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684							
06	1620 X	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-				29
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-				29
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-				29
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-				29
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-				29
*11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-				29

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848							
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-				-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-				-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-				-0-
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-				-0-
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-				-0-
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	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							
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
08	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-				-0-
09	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
*11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-				-0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746							
06	4740 X	1102	-0-	-3638	-0-	1102	2			N	-0-				67
07	3441 X	1525	-0-	-1916	-0-	1525	2			N	-0-				67
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-				67
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-				67
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-				67
*11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-				67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			28
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	28	1	-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2424	-0-	-756	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
10	3286 X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760				
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			27
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			27
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			27
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			27
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			27

MCWATERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032				
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			Y	-0-			-0-
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-			-0-
08	5487 X	4745	-0-	-742	-0-	4745	2			Y	-0-			-0-
09	5310 X	3997	-0-	-1313	-0-	3997	2			Y	-0-			-0-
10	5487 X	3923	-0-	-1564	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
11	5310 X	3635	-0-	-1675	-0-	3635	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				
06	3810 X	538	-0-	-3272	-0-	538	2			N	-0-			166
07	3937 X	256	-0-	-3681	-0-	256	2			N	-0-			166
08	992 X	405	-0-	-587	-0-	405	2			N	-0-			166
09	960 X	460	-0-	-500	-0-	460	2			N	-0-			166
10	930 X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-			166
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			166

HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596				
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			80
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			80
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			80
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			80
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			80
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			80

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769				
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			117
07	3410 X	3294	-0-	-116	-0-	3294	2			N	-0-			117
08	3689 X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	2			N	-0-			117
09	3570 X	2323	-0-	-1247	-0-	2323	2			N	-0-			117
10	3689 X	2267	-0-	-1422	-0-	2267	2			N	-0-			117
11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			N	-0-			117

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729 2		N	-0-		100
07	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	1948 2		N	-0-		100
08	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1969 2		N	-0-		100
09	1740 N	1230	-0-	-510	-0-	1230 2		N	-0-		100
10	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769 2		N	-0-		100
11	1920 N	1281	-0-	-639	-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			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		33
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		33
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-		33
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		33
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		33
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		33

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572			
06	3000 N	3240	-0-	240	383	3240 2		N	-0-		77
07	3100 N	2791	-0-	-309	74	2791 2		N	-0-		77
08	2972 X	2898	-0-	-74	-0-	2898 2		N	-0-		77
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-		77
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-		77
11	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	1197 2		N	-0-		77

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585			
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-		45
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		45
08	3286 X	2710	-0-	-576	-0-	2710 2		N	-0-		45
09	3180 X	2867	-0-	-313	-0-	2867 2		N	-0-		45
10	3286 X	2270	-0-	-1016	-0-	2270 2		N	-0-		45
*11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-		45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760			
06	4320 X	4297	-0-	-23	-0-	4297 2		N	-0-		102
07	4464 X	4215	-0-	-249	-0-	4215 2		N	-0-		102
08	4464 X	3968	-0-	-496	-0-	3968 2		N	-0-		102
09	4320 X	3849	-0-	-471	-0-	3849 2		N	-0-		102
10	4433 X	4011	-0-	-422	-0-	4011 2		N	-0-		102
11	4290 X	3763	-0-	-527	-0-	3763 2		N	-0-		102

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		60
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		60
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		60
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		60
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		60
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		60

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396			
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	112 1	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2		N	-0-		-0-
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 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 #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8141 - 11342
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	56 1	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
08	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	2	N	-0-		-0-
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	346	2	N	-0-		-0-
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF. 8362 - 11574
06	1320 X	565	-0-	-755	-0-	565	2	N	-0-		27
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-		27
08	3286 X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2	N	-0-		27
09	3180 X	1324	-0-	-1856	-0-	1324	2	N	-0-		27
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-		27
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-		27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8238 - 11560
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		92
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-		92
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		92
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-		92
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2	N	-0-		92
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2	N	-0-		92

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8277 - 11710
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-		149
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	-0-	149 1	-0-
08	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	3368	-0-	-476	-0-	3368	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8308 - 11784
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8458 - 11784
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		50
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		50
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		50
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		50
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		50
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-		50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2	N	-0-	77
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	77
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907 2	N	-0-	77
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	77
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 2	N	-0-	77
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2	N	-0-	77
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	1
08	T. A.	55	-0-	55	55	55 2	N	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	55	N	-0-	1
*11	152 X	97	-0-	-55	-0-	97 2	N	-0-	1
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726	
06	5250 X	5070	-0-	-180	-0-	5070 2	N	-0-	-0-
07	5921 X	5813	-0-	-108	-0-	5813 2	N	-0-	-0-
08	5890 X	5671	-0-	-219	-0-	5671 2	N	-0-	-0-
09	5700 X	5425	-0-	-275	-0-	5425 2	N	-0-	-0-
10	5828 X	5514	-0-	-314	-0-	5514 2	N	-0-	-0-
11	5640 X	4999	-0-	-641	-0-	4999 2	N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596	
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-	40
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2	N	-0-	40
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2	N	-0-	40
09	4950 X	4311	-0-	-639	-0-	4311 2	N	-0-	40
10	5115 X	2673	-0-	-2442	-0-	2673 2	N	-0-	40
11	4950 X	2795	-0-	-2155	-0-	2795 2	N	-0-	40
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1-T		RRCID -> 161835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480 - 11736	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323 2		N	-0-			150
07	2449 N	2411	-0-	-38	-0-		2411 2		N	-0-			150
08	2418 N	2394	-0-	-24	-0-		2394 2		N	-0-			150
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 2		N	-0-			150
10	2418 N	2375	-0-	-43	-0-		2375 2		N	-0-			150
11	2310 N	2296	-0-	-14	-0-		2296 2		N	-0-			150

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163432	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8122 - 8522	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-			115
07	310 N	174	-0-	-136	-0-		174 2		N	-0-			115
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			115
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			115
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	8270 - 11660	
06	2820 N	1731	-0-	-1089	-0-		1731 2		N	-0-			67
07	2542 N	2098	-0-	-444	-0-		2098 2		N	-0-			67
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		2452 2		N	-0-			67
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204 2		N	-0-			67
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		2572 2		N	-0-			67
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2668 2		N	-0-			67

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8174 - 10631	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	1192	-0-	-0-	-1192	-0-				N	-0-			22
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	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	
06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-		1863 2		N	-0-			94
07	1922 N	1722	-0-	-200	-0-		1722 2		N	-0-	94 1		-0-
08	1767 N	1658	-0-	-109	-0-		1658 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1562	-0-	-268	-0-		1562 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1421	-0-	-315	-0-		1421 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1329	-0-	-261	-0-		1329 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT		WELL #:		2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.	12053 - 12330	
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		2482 2		Y	-0-			16
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3389 2		Y	-0-			16
08	3596 X	2718	-0-	-878	-0-		2718 2		Y	-0-			16
09	3480 X	3378	-0-	-102	-0-		3378 2		Y	-0-			16
10	3379 X	2918	-0-	-461	-0-		2918 2		Y	-0-			16
11	3270 X	3176	-0-	-94	-0-		3176 2		Y	-0-			16

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11106 - 12128	
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		2559 2		N	-0-			162
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		2589 2		N	-0-			162
08	2852 X	2280	-0-	-572	-0-		2274 2	6 9	N	5	167 1		-0-
09	2550 N	2433	-0-	-117	-0-		2433 2		N	-0-			-0-
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-		2961 2		N	-0-			-0-
*11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533 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 #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
07		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870														
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
*11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805														
06		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		Y	-0-			-0-
07		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2		Y	-0-			-0-
08		8866 X	7829	-0-	-1037	-0-	7829	2		Y	-0-			-0-
09		8580 X	7194	-0-	-1386	-0-	7194	2		Y	-0-			-0-
10		8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563	2		Y	-0-			-0-
11		8250 X	6790	-0-	-1460	-0-	6790	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823														
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
*11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862														
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
08		5084 X	3815	-0-	-1269	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
09		4920 X	4065	-0-	-855	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
10		5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
11		4920 X	3203	-0-	-1717	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
07		5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2		Y	-0-			-0-
08		5735 X	5415	-0-	-320	-0-	5415	2		Y	-0-			-0-
09		5550 X	4853	-0-	-697	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
10		5673 X	5355	-0-	-318	-0-	5355	2		Y	-0-			-0-
11		5490 X	5008	-0-	-482	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795														
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
07		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		Y	-0-			-0-
08		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		Y	-0-			-0-
09		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		Y	-0-			-0-
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
11		5130 X	4183	-0-	-947	-0-	4183	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 #:		2	RRCID ->	179148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8594 - 8804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801	
06	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2		Y	-0-		-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-		-0-
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		Y	-0-		-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-		-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-		-0-
11	2430 N	2112	-0-	-318	-0-	2112	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13033	PERF.10581 - 12848	
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		Y	-0-		-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-		-0-
08	4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2		Y	-0-		-0-
09	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2		Y	-0-		-0-
10	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3847	2		Y	-0-		-0-
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2		Y	-0-		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179996	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8555 - 12795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8394 - 11028	
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-		-0-
07	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2		Y	-0-		-0-
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-		-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-		-0-
10	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2		Y	-0-		-0-
11	3180 X	2286	-0-	-894	-0-	2286	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10732 - 12908	
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-		-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2		Y	-0-		-0-
08	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2		Y	-0-		-0-
09	3690 X	3385	-0-	-305	-0-	3385	2		Y	-0-		-0-
10	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2		Y	-0-		-0-
11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		1	RRCID ->	180267	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8535 - 10927	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
*08	72 N	-0-	-0-	-72	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/2014

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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

06		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2	Y	-0-			-0-
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-			-0-
10		2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	110	-0-	-2200	-0-	110	2	Y	-0-			-0-

 EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

06		6240 X	5216	-0-	-1024	-0-	5216	2	Y	-0-			-0-
07		6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5319	2	Y	-0-			-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2	Y	-0-			-0-
09		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2	Y	-0-			-0-
10		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	Y	-0-			-0-
11		5850 X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2	Y	-0-			-0-

 SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

06		3000 N	3338	-0-	338	1473	3338	2	Y	-0-			-0-
07		4795 X	3322	-0-	-1473	-0-	3322	2	Y	-0-			-0-
08		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2	Y	-0-			-0-
09		3240 X	2727	-0-	-513	-0-	2727	2	Y	-0-			-0-
10		3348 X	2611	-0-	-737	-0-	2611	2	Y	-0-			-0-
11		3240 X	1970	-0-	-1270	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-

 MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

06		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	2	Y	-0-			-0-
07		2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	2	Y	-0-			-0-
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	7197	-0-	4197	4197	7197	2	Y	-0-			-0-

 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	Y	-0-			-0-
07		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	-0-			-0-
08		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2	Y	-0-			-0-
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	Y	-0-			-0-
*11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	Y	-0-			-0-

 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

06		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2	Y	-0-			-0-
07		8184 X	7512	-0-	-672	-0-	7512	2	Y	-0-			-0-
08		8184 X	6359	-0-	-1825	-0-	6359	2	Y	-0-			-0-
09		7920 X	6799	-0-	-1121	-0-	6799	2	Y	-0-			-0-
10		7998 X	7243	-0-	-755	-0-	7243	2	Y	-0-			-0-
11		7740 X	5692	-0-	-2048	-0-	5692	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2	Y	-0-		17
07	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2	Y	-0-		17
08	5611 X	5273	-0-	-338	-0-	5273	2	Y	-0-		17
09	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	5092	2	Y	-0-		17
10	5611 X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2	Y	-0-		17
11	5100 X	4925	-0-	-175	-0-	4925	2	Y	-0-		17

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2	Y	-0-		-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	4103	2	Y	-0-		-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	Y	-0-		-0-
09	4050 X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2	Y	-0-		-0-
11	4050 X	3797	-0-	-253	-0-	3797	2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
06	5580 X	4906	-0-	-674	-0-	4906	2	Y	-0-		-0-
07	5766 X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2	Y	-0-		-0-
08	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	1704	2	Y	-0-		-0-
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2	Y	-0-		-0-
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2	Y	-0-		-0-
*11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	Y	-0-		-0-
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	-0-		-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-		-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	Y	-0-		-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2	Y	-0-		-0-
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2776	-0-	-634	-0-	2776	2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3937	-0-	837	1064	3937	2	Y	-0-		-0-
09	3756 X	2692	-0-	-1064	-0-	2692	2	Y	-0-		-0-
10	2015 X	1821	-0-	-194	-0-	1821	2	Y	-0-		-0-
11	1950 X	1691	-0-	-259	-0-	1691	2	Y	-0-		-0-

```

-----
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2550 X	2320	-0-	-230	-0-	-0-	2320	2				Y	-0-				80
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	2				Y	-0-				80
08		3596 X	2981	-0-	-615	-0-	-0-	2981	2				Y	-0-				80
09		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	-0-	3259	2	4	9		Y	4	84	1		-0-
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	2				Y	-0-				-0-
11		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	-0-	3113	2				Y	-0-				-0-

```

-----
MCWATERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

```

06		2070 X	1704	-0-	-366	-0-	-0-	1704	2				Y	-0-				-0-
07		2356 X	1554	-0-	-802	-0-	-0-	1554	2				Y	-0-				-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2				Y	-0-				-0-
09		1710 N	1379	-0-	-331	-0-	-0-	1379	2				Y	-0-				-0-
10		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	-0-	1490	2				Y	-0-				-0-
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2				Y	-0-				-0-

```

-----
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

```

06		2850 X	1889	-0-	-961	-0-	-0-	1889	2				Y	-0-				-0-
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3980	2				Y	-0-				-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	2				Y	-0-				-0-
09		3120 X	3111	-0-	-9	-0-	-0-	3111	2				Y	-0-				-0-
10		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	-0-	2915	2				Y	-0-				-0-
11		3120 X	1663	-0-	-1457	-0-	-0-	1663	2				Y	-0-				-0-

```

-----
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

```

06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	-0-	5686	2				Y	-0-				-0-
07		5797 X	5701	-0-	-96	-0-	-0-	5701	2				Y	-0-				-0-
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	5491	2				Y	-0-				-0-
09		5310 X	5062	-0-	-248	-0-	-0-	5062	2				Y	-0-				-0-
10		5487 X	5418	-0-	-69	-0-	-0-	5418	2				Y	-0-				-0-
11		5310 X	4667	-0-	-643	-0-	-0-	4667	2				Y	-0-				-0-

```

-----
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

```

06		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	-0-	6116	2				Y	-0-				-0-
07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	6205	2				Y	-0-				-0-
08		7068 X	6385	-0-	-683	-0-	-0-	6385	2				Y	-0-				-0-
09		6840 X	6355	-0-	-485	-0-	-0-	6355	2				Y	-0-				-0-
10		6665 X	6425	-0-	-240	-0-	-0-	6425	2				Y	-0-				-0-
11		6180 X	4909	-0-	-1271	-0-	-0-	4909	2				Y	-0-				-0-

```

-----
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

```

06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	2				Y	-0-				-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4112	2				Y	-0-				-0-
08		3968 X	3592	-0-	-376	-0-	-0-	3592	2				Y	-0-				-0-
09		3840 X	3470	-0-	-370	-0-	-0-	3470	2				Y	-0-				-0-
10		3968 X	3543	-0-	-425	-0-	-0-	3543	2				Y	-0-				-0-
*11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	4291	2				Y	-0-				-0-

```

-----
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

```

06		1980 N	819	-0-	-1161	-0-	-0-	819	2				Y	-0-				-0-
07		3100 N	3479	-0-	379	-0-	379	3479	2				Y	-0-				-0-
08		1937 N	1558	-0-	-379	-0-	-0-	1558	2				Y	-0-				-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2				Y	-0-				-0-
10		2728 X	2037	-0-	-691	-0-	-0-	2037	2				Y	-0-				-0-
11		2640 X	2294	-0-	-346	-0-	-0-	2294	2				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-		932 2		Y	-0-		-0-
07	1426 N	959	-0-	-467	-0-		959 2		Y	-0-		-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-		922 2		Y	-0-		-0-
09	930 N	904	-0-	-26	-0-		904 2		Y	-0-		-0-
10	961 N	886	-0-	-75	-0-		886 2		Y	-0-		-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-		820 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751		
06	5130 X	4467	-0-	-663	-0-		4467 2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	4992	-0-	-309	-0-		4992 2		Y	-0-		-0-
08	4681 X	3903	-0-	-778	-0-		3903 2		Y	-0-		-0-
09	4530 X	4175	-0-	-355	-0-		4175 2		Y	-0-		-0-
10	4681 X	4246	-0-	-435	-0-		4246 2		Y	-0-		-0-
11	4530 X	4309	-0-	-221	-0-		4309 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785		
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		4271 2		Y	-0-		-0-
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		4335 2		Y	-0-		-0-
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-		4014 2		Y	-0-		-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3304 2		Y	-0-		-0-
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3785 2		Y	-0-		-0-
*11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		3655 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812		
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		2711 2		Y	-0-		-0-
07	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		2896 2		Y	-0-		-0-
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		2865 2		Y	-0-		-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		2700 2		Y	-0-		-0-
10	2790 N	2744	-0-	-46	-0-		2744 2		Y	-0-		-0-
11	2700 N	2216	-0-	-484	-0-		2216 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911		
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-		4490 2		Y	-0-		-0-
07	4309 X	4167	-0-	-142	-0-		4167 2		Y	-0-		-0-
08	4247 X	4082	-0-	-165	-0-		4082 2		Y	-0-		-0-
09	4110 X	3980	-0-	-130	-0-		3980 2		Y	-0-		-0-
10	4247 X	4139	-0-	-108	-0-		4139 2		Y	-0-		-0-
11	4110 X	4005	-0-	-105	-0-		4005 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907		
06	5580 X	5202	-0-	-378	-0-		5202 2		Y	-0-		-0-
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		5768 2		Y	-0-		-0-
08	5611 X	5129	-0-	-482	-0-		5129 2		Y	-0-		-0-
09	5430 X	4771	-0-	-659	-0-		4771 2		Y	-0-		-0-
10	5611 X	4857	-0-	-754	-0-		4857 2		Y	-0-		-0-
11	5430 X	4636	-0-	-794	-0-		4636 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805		
06	6570 X	6102	-0-	-468	-0-		6102 2		Y	-0-		-0-
07	6789 X	6354	-0-	-435	-0-		6354 2		Y	-0-		-0-
08	6541 X	6314	-0-	-227	-0-		6314 2		Y	-0-		-0-
09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		6347 2		Y	-0-		-0-
10	6417 X	6081	-0-	-336	-0-		6081 2		Y	-0-		-0-
11	6150 X	5847	-0-	-303	-0-		5847 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	465	-0-	-279	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	293	-0-	-265	-0-	293 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	286	-0-	-254	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
06	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 2	Y	-0-		-0-
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2	Y	-0-		-0-
08	9052 X	8162	-0-	-890	-0-	8162 2	Y	-0-		-0-
09	8760 X	7609	-0-	-1151	-0-	7609 2	Y	-0-		-0-
10	8773 X	7787	-0-	-986	-0-	7787 2	Y	-0-		-0-
11	8340 X	7861	-0-	-479	-0-	7861 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	1607	-0-	-1245	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
10	1550 X	1481	-0-	-69	-0-	1481 2	Y	-0-		-0-
*11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	Y	-0-		-0-
08	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815 2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2495	-0-	-715	-0-	2495 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	2610 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	2234 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
06	3570 X	3293	-0-	-277	-0-	3293 2	Y	-0-		-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	3402 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3093 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3011	-0-	-523	-0-	3011 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	3205 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
06	5340 X	4833	-0-	-507	-0-	4833 2	Y	-0-		-0-
07	5518 X	5126	-0-	-392	-0-	5126 2	Y	-0-		-0-
08	5425 X	4856	-0-	-569	-0-	4856 2	Y	-0-		-0-
09	5250 X	4494	-0-	-756	-0-	4494 2	Y	-0-		-0-
10	5239 X	4287	-0-	-952	-0-	4287 2	Y	-0-		-0-
11	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	3687 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
06	5370 X	4860	-0-	-510	-0-	4860 2	Y	-0-		-0-
07	5549 X	4492	-0-	-1057	-0-	4492 2	Y	-0-		-0-
08	5704 X	4338	-0-	-1366	-0-	4338 2	Y	-0-		-0-
09	5520 X	4663	-0-	-857	-0-	4663 2	Y	-0-		-0-
10	5704 X	5417	-0-	-287	-0-	5417 2	Y	-0-		-0-
*11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10685 - 12766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		6390 X	5883	-0-	-507	-0-	5883 2		Y	-0-	-0-
07		6355 X	6217	-0-	-138	-0-	6217 2		Y	-0-	-0-
08		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		Y	-0-	-0-
09		6150 X	5446	-0-	-704	-0-	5446 2		Y	-0-	-0-
10		6231 X	5880	-0-	-351	-0-	5880 2		Y	-0-	-0-
11		6180 X	5781	-0-	-399	-0-	5781 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10692 - 12743

06		6660 X	6168	-0-	-492	-0-	6168 2		Y	-0-	-0-
07		6882 X	5885	-0-	-997	-0-	5885 2		Y	-0-	-0-
08		6851 X	4799	-0-	-2052	-0-	4799 2		Y	-0-	-0-
09		6630 X	2632	-0-	-3998	-0-	2632 2		Y	-0-	-0-
10		6851 X	5822	-0-	-1029	-0-	5822 2		Y	-0-	-0-
*11		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		19	RRCID ->	186926	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11427 - 12839

06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-	-0-
07		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		Y	-0-	-0-
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		Y	-0-	-0-
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		Y	-0-	-0-
10		3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2937 2		Y	-0-	-0-
11		2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2519 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		7	RRCID ->	187029	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10750 - 12838

06		4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3786 2		Y	-0-	-0-
07		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2		Y	-0-	-0-
08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		Y	-0-	-0-
09		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		Y	-0-	-0-
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		Y	-0-	-0-
*11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		10	RRCID ->	187078	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8447 - 11935

06		5370 X	4675	-0-	-695	-0-	4675 2		Y	-0-	-0-
07		5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322 2		Y	-0-	-0-
08		5487 X	5114	-0-	-373	-0-	5114 2		Y	-0-	-0-
09		5310 X	5201	-0-	-109	-0-	5201 2		Y	-0-	-0-
10		5456 X	4167	-0-	-1289	-0-	4167 2		Y	-0-	-0-
11		5160 X	3152	-0-	-2008	-0-	3152 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888

06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-	-0-
07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-	-0-
08		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		Y	-0-	-0-
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-
10		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		Y	-0-	-0-
*11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976

06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		Y	-0-	-0-
07		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-	-0-
08		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-	-0-
09		4350 X	3918	-0-	-432	-0-	3918 2		Y	-0-	-0-
10		4495 X	3617	-0-	-878	-0-	3617 2		Y	-0-	-0-
11		4350 X	4188	-0-	-162	-0-	4188 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
07		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		-0-
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
11		2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038 2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	187772	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12992	PERF.10606 - 12880	
06		3930 X	3666	-0-	-264	-0-	3666 2		Y	-0-		-0-
07		4061 X	3673	-0-	-388	-0-	3673 2		Y	-0-		-0-
08		3968 X	3716	-0-	-252	-0-	3716 2		Y	-0-		-0-
09		3840 X	3373	-0-	-467	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	3483	-0-	-330	-0-	3483 2		Y	-0-		-0-
11		3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	187805	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10720 - 12939	
06		4500 X	4483	-0-	-17	-0-	4483 2		Y	-0-		-0-
07		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4374 2		Y	-0-		-0-
08		4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167 2		Y	-0-		-0-
09		4500 X	4048	-0-	-452	-0-	4048 2		Y	-0-		-0-
10		4619 X	4127	-0-	-492	-0-	4127 2		Y	-0-		-0-
11		4470 X	4018	-0-	-452	-0-	4018 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	187810	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372 - 12844	
06		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-		-0-
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		Y	-0-		-0-
08		5859 X	3525	-0-	-2334	-0-	3525 2		Y	-0-		-0-
09		5670 X	3154	-0-	-2516	-0-	3154 2		Y	-0-		-0-
10		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		Y	-0-		-0-
11		4920 X	3874	-0-	-1046	-0-	3874 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		20	RRCID ->	187825	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10690 - 12839	
06		2430 X	2040	-0-	-390	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
07		2697 X	2280	-0-	-417	-0-	2280 2		Y	-0-		-0-
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-		-0-
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		Y	-0-		-0-
10		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-		-0-
11		2220 N	1953	-0-	-267	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187839	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10750 - 12884	
06		5160 X	2024	-0-	-3136	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
07		5332 X	1374	-0-	-3958	-0-	1374 2		Y	-0-		-0-
08		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2		Y	-0-		-0-
09		4260 X	3129	-0-	-1131	-0-	3129 2		Y	-0-		-0-
10		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	1855	-0-	-2435	-0-	1855 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		11	RRCID ->	188266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10604 - 12824	
06		5970 X	5755	-0-	-215	-0-	5755 2		Y	-0-		-0-
07		6169 X	5800	-0-	-369	-0-	5800 2		Y	-0-		-0-
08		6045 X	5786	-0-	-259	-0-	5786 2		Y	-0-		-0-
09		5820 X	5704	-0-	-116	-0-	5704 2		Y	-0-		-0-
10		5983 X	5613	-0-	-370	-0-	5613 2		Y	-0-		-0-
11		5760 X	4570	-0-	-1190	-0-	4570 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		5310 X	4981	-0-	-329	-0-	4981 2		Y	-0-		-0-
07		5208 X	4762	-0-	-446	-0-	4762 2		Y	-0-		-0-
08		5239 X	4745	-0-	-494	-0-	4745 2		Y	-0-		-0-
09		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		Y	-0-		-0-
10		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		Y	-0-		-0-
11		4980 X	4507	-0-	-473	-0-	4507 2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 2		Y	-0-		-0-
07		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082 2		Y	-0-		-0-
08		4650 X	2394	-0-	-2256	-0-	2394 2		Y	-0-		-0-
09		4500 X	2468	-0-	-2032	-0-	2468 2		Y	-0-		-0-
10		4650 X	2082	-0-	-2568	-0-	2082 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	2117	-0-	-2383	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
06		6420 X	6275	-0-	-145	-0-	6275 2		Y	-0-		-0-
07		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		Y	-0-		-0-
08		6355 X	5798	-0-	-557	-0-	5798 2		Y	-0-		-0-
09		6150 X	5701	-0-	-449	-0-	5701 2		Y	-0-		-0-
10		6355 X	5948	-0-	-407	-0-	5948 2		Y	-0-		-0-
11		6150 X	5609	-0-	-541	-0-	5609 2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941												
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		Y	-0-		-0-
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		Y	-0-		-0-
08		4650 X	4597	-0-	-53	-0-	4597 2		Y	-0-		-0-
09		4500 X	4329	-0-	-171	-0-	4329 2		Y	-0-		-0-
10		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4417 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	4384	-0-	-116	-0-	4384 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
06		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752 2		Y	-0-		-0-
07		4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	2729 2		Y	-0-		-0-
08		3782 X	2595	-0-	-1187	-0-	2595 2		Y	-0-		-0-
09		2760 X	2518	-0-	-242	-0-	2518 2		Y	-0-		-0-
10		2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2541 2		Y	-0-		-0-
11		2760 X	2040	-0-	-720	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
06		2190 X	1293	-0-	-897	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
07		1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-
09		1290 N	847	-0-	-443	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-		-0-
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		Y	-0-		-0-
07		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205 2		Y	-0-		-0-
08		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2		Y	-0-		-0-
09		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2		Y	-0-		-0-
10		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173 2		Y	-0-		-0-
*11		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	802	-0-	-1028	-0-	802 2		Y	-0-	-0-
07	2046 N	1130	-0-	-916	-0-	1130 2		Y	-0-	-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-	-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-	-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3262	-0-	262	262	3262 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122		
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		Y	-0-	-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749 2		Y	-0-	-0-
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	734 2		Y	-0-	-0-
09	870 N	615	-0-	-255	-0-	615 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	685 2		Y	-0-	-0-
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	627 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146		
06	4080 X	3805	-0-	-275	-0-	3805 2		Y	-0-	12
07	4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4112 2		Y	-0-	12
08	3968 X	3719	-0-	-249	-0-	3719 2		Y	-0-	12
09	3840 X	3587	-0-	-253	-0-	3587 2		Y	-0-	12
10	3968 X	3641	-0-	-327	-0-	3641 2		Y	-0-	12
11	3840 X	3429	-0-	-411	-0-	3429 2		Y	-0-	12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952		
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-	-0-
07	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060 2		Y	-0-	-0-
08	3503 X	2757	-0-	-746	-0-	2757 2		Y	-0-	-0-
09	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2372 2		Y	-0-	-0-
10	3162 X	2689	-0-	-473	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-
11	3060 X	2343	-0-	-717	-0-	2343 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830		
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		Y	-0-	-0-
07	5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072 2		Y	-0-	-0-
08	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	4925 2		Y	-0-	-0-
09	5070 X	5055	-0-	-15	-0-	5055 2		Y	-0-	-0-
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-	4882 2		Y	-0-	-0-
11	4980 X	4714	-0-	-266	-0-	4714 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830		
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		Y	-0-	-0-
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		Y	-0-	-0-
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-	-0-
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		Y	-0-	-0-
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		Y	-0-	-0-
*11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872		
06	6630 X	5001	-0-	-1629	-0-	5001 2		Y	-0-	-0-
07	6851 X	6771	-0-	-80	-0-	6771 2		Y	-0-	-0-
08	6851 X	5433	-0-	-1418	-0-	5433 2		Y	-0-	-0-
09	6300 X	5676	-0-	-624	-0-	5676 2		Y	-0-	-0-
10	6758 X	6653	-0-	-105	-0-	6653 2		Y	-0-	-0-
11	6540 X	4849	-0-	-1691	-0-	4849 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2	Y	-0-
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	Y	-0-
08	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2	Y	-0-
09	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2	Y	-0-
10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2	Y	-0-
11	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	1867	2	Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	Y	-0-
07	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	2	Y	-0-
08	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2	Y	-0-
09	5430	X	5196	-0-	-234	-0-	5196	2	Y	-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2	Y	-0-
11	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2	Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	Y	-0-
07	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2	Y	-0-
08	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	3781	2	Y	-0-
09	4080	X	3459	-0-	-621	-0-	3459	2	Y	-0-
10	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	2	Y	-0-
11	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	3135	2	Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2565	2	Y	-0-
07	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2	Y	-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	Y	-0-
09	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2407	2	Y	-0-
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2	Y	-0-
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	2058	2	Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	Y	-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	Y	-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	Y	-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	Y	-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	Y	-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	Y	-0-
08	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2	Y	-0-
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2	Y	-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	Y	-0-
11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2	Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	2	Y	-0-
07	4340	X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2	Y	-0-
08	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	2000	2	Y	-0-
09	3960	X	181	-0-	-3779	-0-	181	2	Y	-0-
10	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	3618	2	Y	-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			Y	-0-	-0-
07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2			Y	-0-	-0-
08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2			Y	-0-	-0-
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2			Y	-0-	-0-
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			Y	-0-	-0-
*11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912												
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			Y	-0-	-0-
07		2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2600 2			Y	-0-	-0-
08		2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569 2			Y	-0-	-0-
09		2610 N	2469	-0-	-141	-0-	2469 2			Y	-0-	-0-
10		2604 N	2245	-0-	-359	-0-	2245 2			Y	-0-	-0-
11		2490 N	1976	-0-	-514	-0-	1976 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2			Y	-0-	-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2			Y	-0-	-0-
08		4030 X	3488	-0-	-542	-0-	3488 2			Y	-0-	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2			Y	-0-	-0-
10		4030 X	2874	-0-	-1156	-0-	2874 2			Y	-0-	-0-
11		3900 X	1994	-0-	-1906	-0-	1994 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2			Y	-0-	-0-
07		3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687 2			Y	-0-	-0-
08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2			Y	-0-	-0-
09		2940 N	2190	-0-	-750	-0-	2190 2			Y	-0-	-0-
10		2697 N	2478	-0-	-219	-0-	2478 2			Y	-0-	-0-
11		2460 N	2156	-0-	-304	-0-	2156 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
06		4530 X	4454	-0-	-76	-0-	4454 2			Y	-0-	-0-
07		4712 X	4686	-0-	-26	-0-	4686 2			Y	-0-	-0-
08		4712 X	4532	-0-	-180	-0-	4532 2			Y	-0-	-0-
09		4560 X	4294	-0-	-266	-0-	4294 2			Y	-0-	-0-
10		4681 X	4410	-0-	-271	-0-	4410 2			Y	-0-	-0-
11		4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
06		4320 X	3375	-0-	-945	-0-	3375 2			Y	-0-	-0-
07		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834 2			Y	-0-	-0-
08		3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528 2			Y	-0-	-0-
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2			Y	-0-	-0-
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2			Y	-0-	-0-
11		3600 X	2055	-0-	-1545	-0-	2055 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
06		5730 X	5129	-0-	-601	-0-	5129 2			Y	-0-	-0-
07		5921 X	5639	-0-	-282	-0-	5639 2			Y	-0-	-0-
08		5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079 2			Y	-0-	-0-
09		5100 X	4510	-0-	-590	-0-	4510 2			Y	-0-	-0-
10		5270 X	4352	-0-	-918	-0-	4352 2			Y	-0-	-0-
11		5100 X	4172	-0-	-928	-0-	4172 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1140 N	522	-0-	-618	-0-	522	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	238	-0-	-1095	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08		465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
*11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10608 - 12814		
06		3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2693	-0-	-531	-0-	2693	2	Y	-0-			-0-
08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	Y	-0-			-0-
09		2730 X	2396	-0-	-334	-0-	2396	2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2	Y	-0-			-0-
11		2730 X	2600	-0-	-130	-0-	2600	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		
06		2969 N	2842	-0-	-127	-0-	2842	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2	Y	-0-			-0-
08		2956 X	2955	-0-	-1	-0-	2955	2	Y	-0-			-0-
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13115	PERF.10640 - 12966		
06		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2	Y	-0-			-0-
07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2	Y	-0-			-0-
08		6324 X	5236	-0-	-1088	-0-	5236	2	Y	-0-			-0-
09		6120 X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	2	Y	-0-			-0-
10		6324 X	4031	-0-	-2293	-0-	4031	2	Y	-0-			-0-
11		6120 X	3632	-0-	-2488	-0-	3632	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860		
06		4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2	Y	-0-			-0-
07		4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2	Y	-0-			-0-
08		4340 X	4084	-0-	-256	-0-	4084	2	Y	-0-			-0-
09		4200 X	4053	-0-	-147	-0-	4053	2	Y	-0-			-0-
10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2	Y	-0-			-0-
*11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916		
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-			70
07		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154	2	N	-0-			70
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			70
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-			70
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			70
11		3090 X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2	N	-0-			70

EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10726 - 12872		
06		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2	Y	-0-			-0-
08		3782 X	3481	-0-	-301	-0-	3481	2	Y	-0-			-0-
09		3660 X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2	Y	-0-			-0-
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	Y	-0-		-0-
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	Y	-0-		-0-
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	Y	-0-		-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	Y	-0-		-0-
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	Y	-0-		-0-
*11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812			
06	4890 X	4843	-0-	-47	-0-	4843	2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	638	-0-	-4477	-0-	638	2	Y	-0-		-0-
08	5053 X	311	-0-	-4742	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	418	-0-	-4472	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
10	4991 X	991	-0-	-4000	-0-	991	2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	3649	-0-	-1181	-0-	3649	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140			
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	1182	4282	2	Y	-0-		-0-
08	4622 X	3440	-0-	-1182	-0-	3440	2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2	Y	-0-		-0-
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2	Y	-0-		-0-
*11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362			
06	3240 X	2873	-0-	-367	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2746	-0-	-571	-0-	2746	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2	N	-0-		-0-
11	2640 N	2300	-0-	-340	-0-	2300	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850			
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		-0-
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	700	2	Y	-0-		-0-
09	4650 X	2977	-0-	-1673	-0-	2977	2	Y	-0-		-0-
10	4805 X	3576	-0-	-1229	-0-	3576	2	Y	-0-		-0-
11	4620 X	2712	-0-	-1908	-0-	2712	2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710			
06	1620 N	1041	-0-	-579	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2	Y	-0-		-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-		-0-
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886			
06	3630 X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2	Y	-0-		-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	Y	-0-		-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-		-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	Y	-0-		-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	Y	-0-		-0-
*11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 -	12878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	3570 X	3471	-0-	-99	-0-	3471	2		Y	-0-		-0-	
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-		-0-	
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-		-0-	
09	3330 X	3103	-0-	-227	-0-	3103	2		Y	-0-		-0-	
10	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2		Y	-0-		-0-	
11	3330 X	3277	-0-	-53	-0-	3277	2		Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152 -	12891
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	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
06	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2		Y	-0-		-0-	
07	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2		Y	-0-		-0-	
08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2		Y	-0-		-0-	
09	3450 X	3247	-0-	-203	-0-	3247	2		Y	-0-		-0-	
10	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2		Y	-0-		-0-	
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	3181	2		Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE				WELL #:	3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 -	12858
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-		-0-	
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-		-0-	
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-		-0-	
09	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2		Y	-0-		-0-	
10	3193 X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2		Y	-0-		-0-	
11	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	1467	2		Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720 -	12063
06	2730 X	1631	-0-	-1099	-0-	1631	2		N	-0-		-0-	
07	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2		N	-0-		-0-	
08	3348 X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	2		N	-0-		-0-	
09	3240 X	1764	-0-	-1476	-0-	1764	2		N	-0-		-0-	
10	3348 X	1042	-0-	-2306	-0-	1042	2		N	-0-		-0-	
11	2100 X	1757	-0-	-343	-0-	1757	2		N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 -	12889
06	5100 X	4706	-0-	-394	-0-	4706	2		Y	-0-		-0-	
07	5270 X	4702	-0-	-568	-0-	4702	2		Y	-0-		-0-	
08	5270 X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2		Y	-0-		-0-	
09	5070 X	4283	-0-	-787	-0-	4283	2		Y	-0-		-0-	
10	5239 X	4506	-0-	-733	-0-	4506	2		Y	-0-		-0-	
11	4710 X	3748	-0-	-962	-0-	3748	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
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-		-0-	
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-		-0-	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-		-0-	
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2		Y	-0-		-0-	
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2		Y	-0-		-0-	
11	900 N	481	-0-	-419	-0-	481	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3990 X	3932	-0-	-58	-0-	3932	2	N	-0-	-0-	
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2	N	-0-	-0-	
08	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	3966	2	N	-0-	-0-	
09	4020 X	3617	-0-	-403	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-	-0-	
11	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2	N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874			
06	6540 X	6036	-0-	-504	-0-	6036	2	Y	-0-	-0-	
07	6758 X	5849	-0-	-909	-0-	5849	2	Y	-0-	-0-	
08	6758 X	5731	-0-	-1027	-0-	5731	2	Y	-0-	-0-	
09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2	Y	-0-	-0-	
10	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	5191	2	Y	-0-	-0-	
11	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	5232	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-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			
06	5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2	Y	-0-	-0-	
07	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2	Y	-0-	-0-	
08	6789 X	6781	-0-	-8	-0-	6781	2	Y	-0-	-0-	
09	6570 X	6157	-0-	-413	-0-	6157	2	Y	-0-	-0-	
10	6541 X	5821	-0-	-720	-0-	5821	2	Y	-0-	-0-	
11	6570 X	5778	-0-	-792	-0-	5778	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858			
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	Y	-0-	-0-	
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	Y	-0-	-0-	
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	Y	-0-	-0-	
09	2850 X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-	
10	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612	2	Y	-0-	-0-	
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012			
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-	-0-	
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	Y	-0-	-0-	
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	Y	-0-	-0-	
09	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	3321	2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2	Y	-0-	-0-	
11	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386			
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	-0-	
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5730 X	3203	-0-	-2527	-0-	3203 2		Y	-0-		-0-
07	5921 X	3679	-0-	-2242	-0-	3679 2		Y	-0-		-0-
08	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	3845 2		Y	-0-		-0-
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		Y	-0-		-0-
10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978 2		Y	-0-		-0-
11	3720 X	1200	-0-	-2520	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574			
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		Y	-0-		-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-		-0-
08	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938 2		Y	-0-		-0-
09	3900 X	3766	-0-	-134	-0-	3766 2		Y	-0-		-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-		-0-
11	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808			
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-		-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		Y	-0-		-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		Y	-0-		-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180			
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-		-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-		-0-
08	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796 2		Y	-0-		-0-
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650 2		Y	-0-		-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-		-0-
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480			
06	6420 X	6003	-0-	-417	-0-	6003 2		Y	-0-		-0-
07	6634 X	5795	-0-	-839	-0-	5795 2		Y	-0-		-0-
08	6231 X	5863	-0-	-368	-0-	5863 2		Y	-0-		-0-
09	6030 X	5803	-0-	-227	-0-	5803 2		Y	-0-		-0-
10	6231 X	5901	-0-	-330	-0-	5901 2		Y	-0-		-0-
11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899			
06	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	4063 2		Y	-0-		-0-
07	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	3109 2		Y	-0-		-0-
08	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		Y	-0-		-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		Y	-0-		-0-
11	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	3631 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549			
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
08	2976 N	2944	-0-	-32	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
10	2976 N	2893	-0-	-83	-0-	2893 2		N	-0-		-0-
11	2850 N	2396	-0-	-454	-0-	2396 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		3307 X	3041	-0-	-266	-0-	3041	2		Y	-0-	-0-
07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		Y	-0-	-0-
08		3224 X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2		Y	-0-	-0-
09		3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2525	2		Y	-0-	-0-
10		3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2		Y	-0-	-0-
11		3120 X	2541	-0-	-579	-0-	2541	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
06		4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2		Y	-0-	-0-
07		4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2		Y	-0-	-0-
08		4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2		Y	-0-	-0-
09		4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2		Y	-0-	-0-
10		4185 X	3818	-0-	-367	-0-	3818	2		Y	-0-	-0-
11		4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
06		4650 X	4609	-0-	-41	-0-	4609	2		Y	-0-	-0-
07		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-	-0-
08		5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2		Y	-0-	-0-
09		5100 X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2		Y	-0-	-0-
10		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-	-0-
11		5100 X	4511	-0-	-589	-0-	4511	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
06		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2		N	-0-	50
07		3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2		N	-0-	50
08		3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2		N	-0-	50
09		3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2649	2		N	-0-	50
10		3131 X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2		N	-0-	50
*11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-	50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
06		420 X	82	-0-	-338	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
07		248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2		Y	-0-	-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-	-0-
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-	-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614												
06		2250 X	1161	-0-	-1089	-0-	1161	2		Y	-0-	-0-
07		2542 X	702	-0-	-1840	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
08		2511 N	300	-0-	-2211	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
09		1170 N	209	-0-	-961	-0-	209	2		Y	-0-	-0-
10		713 N	305	-0-	-408	-0-	305	2		Y	-0-	-0-
11		300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		Y	-0-	-0-	
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		Y	-0-	-0-	
08	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	6573	2		Y	-0-	-0-	
09	6900 X	5844	-0-	-1056	-0-	5844	2		Y	-0-	-0-	
10	7130 X	5658	-0-	-1472	-0-	5658	2		Y	-0-	-0-	
11	6690 X	5159	-0-	-1531	-0-	5159	2		Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772				
06	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2		N	-0-	-0-	
07	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2		N	-0-	-0-	
08	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2		N	-0-	-0-	
09	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538	2		N	-0-	-0-	
10	2759 N	2444	-0-	-315	-0-	2444	2		N	-0-	-0-	
*11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870				
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		Y	-0-	-0-	
07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2		Y	-0-	-0-	
08	8463 X	7578	-0-	-885	-0-	7578	2		Y	-0-	-0-	
09	8190 X	7186	-0-	-1004	-0-	7186	2		Y	-0-	-0-	
10	8463 X	7215	-0-	-1248	-0-	7215	2		Y	-0-	-0-	
11	7680 X	6665	-0-	-1015	-0-	6665	2		Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612				
06	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2835	2		Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2		Y	-0-	-0-	
08	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		Y	-0-	-0-	
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2		Y	-0-	-0-	
10	2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2		Y	-0-	-0-	
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638				
06	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2		Y	-0-	-0-	
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699	2		Y	-0-	-0-	
08	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2		Y	-0-	-0-	
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	3708	2		Y	-0-	-0-	
10	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	3769	2		Y	-0-	-0-	
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306				
06	6540 X	6322	-0-	-218	-0-	6322	2		Y	-0-	-0-	
07	6758 X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2		Y	-0-	-0-	
08	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	6298	2		Y	-0-	-0-	
09	6510 X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2		Y	-0-	-0-	
10	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2		Y	-0-	-0-	
11	6330 X	5387	-0-	-943	-0-	5387	2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516				
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-	-0-	
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-	-0-	
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-	-0-	
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		Y	-0-	-0-	
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		Y	-0-	-0-	
*11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3398	2		N	-0-	-0-
07	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2		N	-0-	-0-
09	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2		N	-0-	-0-
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2		N	-0-	-0-
11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470
06	510	X	161	-0-	-349	-0-	161	2		N	-0-	-0-
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-	-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	5221	2		Y	-0-	-0-
07	5766	X	5213	-0-	-553	-0-	5213	2		Y	-0-	-0-
08	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	4360	2		Y	-0-	-0-
09	5550	X	5121	-0-	-429	-0-	5121	2		Y	-0-	-0-
10	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	5444	2		Y	-0-	-0-
11	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630
06	1350	N	753	-0-	-597	-0-	753	2		Y	-0-	-0-
07	961	N	177	-0-	-784	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
08	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2		Y	-0-	-0-
09	750	N	87	-0-	-663	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-	-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-	-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-	-0-
08	7378	X	7279	-0-	-99	-0-	7279	2		N	-0-	-0-
09	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2		N	-0-	-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2		N	-0-	-0-
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656
06	5340	X	4998	-0-	-342	-0-	4998	2		Y	-0-	-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-	-0-
08	5611	X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2		Y	-0-	-0-
09	5430	X	5264	-0-	-166	-0-	5264	2		Y	-0-	-0-
10	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5385	2		Y	-0-	-0-
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4895	2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720
06	4950	X	3809	-0-	-1141	-0-	3809	2		Y	-0-	-0-
07	5115	X	3918	-0-	-1197	-0-	3918	2		Y	-0-	-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2		Y	-0-	-0-
09	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	2672	2		Y	-0-	-0-
10	4867	X	1944	-0-	-2923	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-
11	4620	X	1268	-0-	-3352	-0-	1268	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4380 X	3774	-0-	-606	-0-	3774 2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111 2	Y	-0-		-0-
08	4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4517 2	Y	-0-		-0-
09	4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322 2	Y	-0-		-0-
10	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	4202 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	3745	-0-	-635	-0-	3745 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		
06	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484 2	Y	-0-		-0-
07	4805 X	4150	-0-	-655	-0-	4150 2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	2130	-0-	-2675	-0-	2130 2	Y	-0-		-0-
09	4650 X	1599	-0-	-3051	-0-	1599 2	Y	-0-		-0-
10	4650 X	3553	-0-	-1097	-0-	3553 2	Y	-0-		-0-
*11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
06	4890 X	2466	-0-	-2424	-0-	2466 2	Y	-0-		-0-
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2	Y	-0-		-0-
08	4836 X	3335	-0-	-1501	-0-	3335 2	Y	-0-		-0-
09	4680 X	2788	-0-	-1892	-0-	2788 2	Y	-0-		-0-
10	4836 X	2948	-0-	-1888	-0-	2948 2	Y	-0-		-0-
*11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 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		
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	Y	-0-		-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	Y	-0-		-0-
08	2914 N	2237	-0-	-677	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
09	2550 N	2220	-0-	-330	-0-	2220 2	Y	-0-		-0-
10	2759 N	1606	-0-	-1153	-0-	1606 2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	1509	-0-	-651	-0-	1509 2	Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692		
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	Y	-0-		-0-
07	2046 X	1983	-0-	-63	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
08	3441 X	2485	-0-	-956	-0-	2485 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	2628	-0-	-702	-0-	2628 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	2210	-0-	-1231	-0-	2210 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	1562	-0-	-1348	-0-	1562 2	Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
06	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	2404 2	N	-0-		92
07	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849 2	N	-0-		92
08	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	2860 2	N	-0-		92
09	2850 X	2756	-0-	-94	-0-	2756 2	N	-0-		92
10	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2754 2	N	-0-		92
*11	3000 N	3020	-0-	20	20	3020 2	N	-0-		92
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504		
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2	Y	-0-		-0-
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2	Y	-0-		-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2	Y	-0-		-0-
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	Y	-0-		-0-
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4737 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	4428	-0-	-12	-0-	4428 2		Y	-0-		-0-
07	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500 2		Y	-0-		-0-
08	6262 X	4532	-0-	-1730	-0-	4532 2		Y	-0-		-0-
09	6060 X	4279	-0-	-1781	-0-	4279 2		Y	-0-		-0-
10	6262 X	4352	-0-	-1910	-0-	4352 2		Y	-0-		-0-
11	4440 X	3979	-0-	-461	-0-	3979 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494	
06	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	4803 2		Y	-0-		-0-
07	5177 X	4991	-0-	-186	-0-	4991 2		Y	-0-		-0-
08	5084 X	4906	-0-	-178	-0-	4906 2		Y	-0-		-0-
09	4920 X	4746	-0-	-174	-0-	4746 2		Y	-0-		-0-
10	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854 2		Y	-0-		-0-
11	4830 X	4580	-0-	-250	-0-	4580 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195	
06	3540 X	3429	-0-	-111	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		Y	-0-		-0-
08	4340 X	3676	-0-	-664	-0-	3676 2		Y	-0-		-0-
09	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	3494 2		Y	-0-		-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		Y	-0-		-0-
*11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840 - 12944	
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		Y	-0-		-0-
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		Y	-0-		-0-
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		Y	-0-		-0-
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352 2		Y	-0-		-0-
*11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10663 - 12707	
06	3000 N	3021	-0-	21	46	3021 2		N	-0-		-0-
07	3139 X	3093	-0-	-46	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
09	3060 X	2746	-0-	-314	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996 2		N	-0-		-0-
11	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	2958 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	
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
08	3875 X	3142	-0-	-733	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
09	3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
10	3224 X	2472	-0-	-752	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
11	3030 X	1840	-0-	-1190	-0-	1840 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	
06	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2894 2		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
09	2970 X	2391	-0-	-579	-0-	2391 2		Y	-0-		-0-
10	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402 2		Y	-0-		-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7530 X	7096	-0-	-434	-0-	7096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7020 X	6324	-0-	-696	-0-	6324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918					
06	5070 X	4798	-0-	-272	-0-	4798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5239 X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4836 X	4665	-0-	-171	-0-	4665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4680 X	4240	-0-	-440	-0-	4240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860					
06	4110 X	2672	-0-	-1438	-0-	2672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4247 X	2299	-0-	-1948	-0-	2299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3064	-0-	-718	-0-	3064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	3530	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2373	-0-	-597	-0-	2373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492					
06	2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979					
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650					
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	396	-0-	-534	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611					
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5642 X	4894	-0-	-748	-0-	4894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5460 X	4330	-0-	-1130	-0-	4330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5642 X	4351	-0-	-1291	-0-	4351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5460 X	2529	-0-	-2931	-0-	2529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2	Y	-0-	-0-
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	Y	-0-	-0-
08	6045 X	4824	-0-	-1221	-0-	4824 2	Y	-0-	-0-
09	5850 X	4682	-0-	-1168	-0-	4682 2	Y	-0-	-0-
10	5518 X	4085	-0-	-1433	-0-	4085 2	Y	-0-	-0-
11	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4260 2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088	
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	Y	-0-	-0-
07	4154 X	2976	-0-	-1178	-0-	2976 2	Y	-0-	-0-
08	4061 X	2919	-0-	-1142	-0-	2919 2	Y	-0-	-0-
09	3930 X	3239	-0-	-691	-0-	3239 2	Y	-0-	-0-
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2	Y	-0-	-0-
11	3930 X	2965	-0-	-965	-0-	2965 2	Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564	
06	3000 N	3119	-0-	119	119	3119 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3623	-0-	523	642	3623 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	4025	-0-	925	1567	4025 2	N	-0-	-0-
09	5372 X	3805	-0-	-1567	-0-	3805 2	N	-0-	-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2	N	-0-	-0-
*11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2	N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929	
06	6030 X	5612	-0-	-418	-0-	5612 2	Y	-0-	-0-
07	6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645 2	Y	-0-	-0-
08	6138 X	5554	-0-	-584	-0-	5554 2	Y	-0-	-0-
09	5940 X	4446	-0-	-1494	-0-	4446 2	Y	-0-	-0-
10	6076 X	4253	-0-	-1823	-0-	4253 2	Y	-0-	-0-
11	5610 X	3972	-0-	-1638	-0-	3972 2	Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110	
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2	Y	-0-	-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	Y	-0-	-0-
08	3999 X	2958	-0-	-1041	-0-	2958 2	Y	-0-	-0-
09	3870 X	3319	-0-	-551	-0-	3319 2	Y	-0-	-0-
10	3999 X	2548	-0-	-1451	-0-	2548 2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336 2	Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482	
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2636 2	N	-0-	-0-
08	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571 2	N	-0-	-0-
09	2760 N	2388	-0-	-372	-0-	2388 2	N	-0-	-0-
10	2635 N	2022	-0-	-613	-0-	2022 2	N	-0-	-0-
11	2490 N	1421	-0-	-1069	-0-	1421 2	N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302	
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	Y	-0-	-0-
07	4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883 2	Y	-0-	-0-
08	4278 X	3702	-0-	-576	-0-	3702 2	Y	-0-	-0-
09	4140 X	2380	-0-	-1760	-0-	2380 2	Y	-0-	-0-
10	4278 X	3420	-0-	-858	-0-	3420 2	Y	-0-	-0-
11	4140 X	2665	-0-	-1475	-0-	2665 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202220	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11322 - 12776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271 2		Y	-0-	-0-
07		3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999 2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998 2		Y	-0-	-0-
09		3330 X	3273	-0-	-57	-0-	3273 2		Y	-0-	-0-
10		3441 X	3292	-0-	-149	-0-	3292 2		Y	-0-	-0-
11		3270 X	3146	-0-	-124	-0-	3146 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202263	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10977 - 11592
06		1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3799	-0-	699	-0-	3799 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	5377	-0-	2277	-0-	5377 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	4366	-0-	1366	-0-	4366 2		N	-0-	-0-
10		8505 X	4163	-0-	-4342	-0-	4163 2		N	-0-	-0-
*11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202981	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12540
06		5010 X	4954	-0-	-56	-0-	4954 2		N	-0-	-0-
07		5177 X	4829	-0-	-348	-0-	4829 2		N	-0-	-0-
08		4929 X	4548	-0-	-381	-0-	4548 2		N	-0-	-0-
09		4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757 2		N	-0-	-0-
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-	-0-
*11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	203025	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10526 - 12505
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 2		N	-0-	-0-
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2		N	-0-	-0-
08		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-	-0-
09		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-	-0-
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 2		N	-0-	-0-
*11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203150	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12549	PERF.12017 - 12342
06		6630 X	6106	-0-	-524	-0-	6106 2		Y	-0-	-0-
07		6882 X	6135	-0-	-747	-0-	6135 2		Y	-0-	-0-
08		6882 X	5671	-0-	-1211	-0-	5671 2		Y	-0-	-0-
09		6660 X	5852	-0-	-808	-0-	5852 2		Y	-0-	-0-
10		6479 X	5717	-0-	-762	-0-	5717 2		Y	-0-	-0-
11		6120 X	5650	-0-	-470	-0-	5650 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203157	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10956 - 12716
06		3480 X	3277	-0-	-203	-0-	3277 2		Y	-0-	-0-
07		3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2900 2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084 2		Y	-0-	-0-
09		3360 X	3310	-0-	-50	-0-	3310 2		Y	-0-	-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-	-0-
11		3270 X	2607	-0-	-663	-0-	2607 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203883	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11263 - 12125
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		Y	-0-	-0-
07		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		Y	-0-	-0-
08		3968 X	3324	-0-	-644	-0-	3324 2		Y	-0-	-0-
09		3840 X	3169	-0-	-671	-0-	3169 2		Y	-0-	-0-
10		3782 X	1884	-0-	-1898	-0-	1884 2		Y	-0-	-0-
11		3510 X	969	-0-	-2541	-0-	969 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3653 2			N	-0-	-0-
07		4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065 2			N	-0-	-0-
08		3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3913 2			N	-0-	-0-
09		3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615 2			N	-0-	-0-
10		3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626 2			N	-0-	-0-
*11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2			N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
06		3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3406 2			Y	-0-	-0-
07		3875 X	2527	-0-	-1348	-0-	2527 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	2364	-0-	-1263	-0-	2364 2			Y	-0-	-0-
09		3510 X	2216	-0-	-1294	-0-	2216 2			Y	-0-	-0-
10		3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	2334 2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	2165	-0-	-1255	-0-	2165 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
06		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2			Y	-0-	-0-
07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2			Y	-0-	-0-
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2			Y	-0-	-0-
09		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2			Y	-0-	-0-
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2			Y	-0-	-0-
*11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2			Y	-0-	-0-
07		3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771 2			Y	-0-	-0-
08		4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	3637 2			Y	-0-	-0-
09		4530 X	3852	-0-	-678	-0-	3852 2			Y	-0-	-0-
10		4681 X	3572	-0-	-1109	-0-	3572 2			Y	-0-	-0-
11		4320 X	4121	-0-	-199	-0-	4121 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791												
06		4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460 2			Y	-0-	-0-
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2			Y	-0-	-0-
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2			Y	-0-	-0-
09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2			Y	-0-	-0-
10		4774 X	4558	-0-	-216	-0-	4558 2			Y	-0-	-0-
11		4620 X	4266	-0-	-354	-0-	4266 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		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												
06		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2			Y	-0-	-0-
07		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3550	-0-	450	450	3550 2			Y	-0-	-0-
09		4118 X	3668	-0-	-450	-0-	3668 2			Y	-0-	-0-
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2			Y	-0-	-0-
*11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2	Y	-0-		-0-
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2	Y	-0-		-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2	Y	-0-		-0-
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2	Y	-0-		-0-
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	3599	-0-	-781	-0-	3599 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		
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	Y	-0-		-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	Y	-0-		-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295		
06	2580 N	2365	-0-	-215	-0-	2365 2	Y	-0-		-0-
07	2883 N	2524	-0-	-359	-0-	2524 2	Y	-0-		-0-
08	2914 N	2544	-0-	-370	-0-	2544 2	Y	-0-		-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	Y	-0-		-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	Y	-0-		-0-
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834		
06	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2	Y	-0-		-0-
07	5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331 2	Y	-0-		-0-
08	5704 X	4754	-0-	-950	-0-	4754 2	Y	-0-		-0-
09	5520 X	4527	-0-	-993	-0-	4527 2	Y	-0-		-0-
10	5456 X	4619	-0-	-837	-0-	4619 2	Y	-0-		-0-
11	5160 X	4190	-0-	-970	-0-	4190 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860		
06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2826 2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-		-0-
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-		-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-		N	-0-		-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591		
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3296 2	N	-0-		21
07	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365 2	N	-0-		21
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-		21
09	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119 2	N	-0-		21
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291 2	N	-0-		21
11	3270 X	2982	-0-	-288	-0-	2982 2	N	-0-		21
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863		
06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2	Y	-0-		-0-
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2	Y	-0-		-0-
08	6045 X	4880	-0-	-1165	-0-	4880 2	Y	-0-		-0-
09	5850 X	5568	-0-	-282	-0-	5568 2	Y	-0-		-0-
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2	Y	-0-		-0-
11	5550 X	4856	-0-	-694	-0-	4856 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2			Y	-0-	-0-
07		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206 2			Y	-0-	-0-
08		3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424 2			Y	-0-	-0-
09		3420 X	3226	-0-	-194	-0-	3226 2			Y	-0-	-0-
10		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	3343 2			Y	-0-	-0-
11		3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751												
06		2370 N	2106	-0-	-264	-0-	2106 2			N	-0-	-0-
07		2418 N	2246	-0-	-172	-0-	2246 2			N	-0-	-0-
08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-	-0-
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
11		2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
06		3990 X	3231	-0-	-759	-0-	3231 2			Y	-0-	-0-
07		3627 X	2499	-0-	-1128	-0-	2499 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	2430	-0-	-1197	-0-	2430 2			Y	-0-	-0-
09		3270 X	309	-0-	-2961	-0-	309 2			Y	-0-	-0-
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2			Y	-0-	-0-
*11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 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												
06		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2			Y	-0-	-0-
07		2170 X	1957	-0-	-213	-0-	1957 2			Y	-0-	-0-
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			Y	-0-	-0-
09		2070 N	1382	-0-	-688	-0-	1382 2			Y	-0-	-0-
10		1953 N	1099	-0-	-854	-0-	1099 2			Y	-0-	-0-
11		1950 N	1358	-0-	-592	-0-	1358 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
06		1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944 2			Y	-0-	-0-
07		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970 2			Y	-0-	-0-
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			Y	-0-	-0-
09		1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938 2			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967 2			Y	-0-	-0-
11		1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1824 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
06		6900 X	6440	-0-	-460	-0-	6440 2			Y	-0-	-0-
07		7130 X	6363	-0-	-767	-0-	6363 2			Y	-0-	-0-
08		6665 X	5096	-0-	-1569	-0-	5096 2			Y	-0-	-0-
09		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553 2			Y	-0-	-0-
10		6665 X	6411	-0-	-254	-0-	6411 2			Y	-0-	-0-
11		6450 X	6072	-0-	-378	-0-	6072 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
10		3410 X	3241	-0-	-169	-0-	3241 2			N	-0-	-0-
11		3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2791 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3870 X	3172	-0-	-698	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878 2		Y	-0-		-0-
08		4030 X	2675	-0-	-1355	-0-	2675 2		Y	-0-		-0-
09		3900 X	2926	-0-	-974	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
10		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548 2		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3722	-0-	-28	-0-	3722 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
06		2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
08		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
09		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
11		1980 N	1812	-0-	-168	-0-	1812 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
06		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		Y	-0-		-0-
07		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		Y	-0-		-0-
08		3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465 2		Y	-0-		-0-
09		3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419 2		Y	-0-		-0-
10		3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3386 2		Y	-0-		-0-
11		3480 X	3032	-0-	-448	-0-	3032 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
06		5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815 2		Y	-0-		45
07		5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100 2		Y	-0-		45
08		5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986 2		Y	-0-		45
09		5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4877 2		Y	-0-		45
10		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4944 2		Y	-0-		45
11		4950 X	4266	-0-	-684	-0-	4266 2		Y	-0-		45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
06		4170 X	3608	-0-	-562	-0-	3608 2		Y	-0-		-0-
07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		Y	-0-		-0-
08		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		Y	-0-		-0-
09		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		Y	-0-		-0-
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2		Y	-0-		-0-
*11		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674		PERF.10190 - 12508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	Y	-0-		-0-	
07	4309 X	3072	-0-	-1237	-0-	3072	2	Y	-0-		-0-	
08	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2	Y	-0-		-0-	
09	4260 X	246	-0-	-4014	-0-	246	2	Y	-0-		-0-	
10	4402 X	2752	-0-	-1650	-0-	2752	2	Y	-0-		-0-	
11	4260 X	1504	-0-	-2756	-0-	1504	2	Y	-0-		-0-	

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564		
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		27	
07	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2	N	-0-		27	
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	2	N	-0-		27	
09	1470 N	949	-0-	-521	-0-	949	2	N	-0-		27	
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2	N	-0-		27	
11	1230 N	809	-0-	-421	-0-	809	2	N	-0-		27	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950		
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	Y	-0-		-0-	
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	Y	-0-		-0-	
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	Y	-0-		-0-	
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	Y	-0-		-0-	
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	Y	-0-		-0-	
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652		
06	5070 X	4613	-0-	-457	-0-	4613	2	N	-0-		-0-	
07	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2	N	-0-		-0-	
08	5580 X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2	N	-0-		-0-	
09	5400 X	3961	-0-	-1439	-0-	3961	2	N	-0-		-0-	
10	5022 X	2741	-0-	-2281	-0-	2741	2	N	-0-		-0-	
*11	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2	N	-0-		-0-	

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577		
06	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3118	2	N	-0-		-0-	
07	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2	N	-0-		-0-	
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-	
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-		-0-	
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-		-0-	
11	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2	N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882		
06	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3147	2	N	-0-		-0-	
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2	N	-0-		-0-	
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-		-0-	
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		-0-	
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686		
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	Y	-0-		-0-	
07	6727 X	6306	-0-	-421	-0-	6306	2	Y	-0-		-0-	
08	8308 X	4906	-0-	-3402	-0-	4906	2	Y	-0-		-0-	
09	8040 X	5884	-0-	-2156	-0-	5884	2	Y	-0-		-0-	
10	7905 X	6942	-0-	-963	-0-	6942	2	Y	-0-		-0-	
11	6900 X	6120	-0-	-780	-0-	6120	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	2083	-0-	-242	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		40
07		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2		N	-0-		40
08		372 N	194	-0-	-178	-0-	194 2		N	-0-		40
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2		N	-0-		40
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		40
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		Y	-0-		-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		Y	-0-		-0-
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		Y	-0-		-0-
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		Y	-0-		-0-
10		2759 X	2494	-0-	-265	-0-	2494 2		Y	-0-		-0-
11		2670 N	2652	-0-	-18	-0-	2652 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N	-0-		-0-
07		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-		-0-
08		5735 X	5061	-0-	-674	-0-	5061 2		N	-0-		-0-
09		5520 X	4793	-0-	-727	-0-	4793 2		N	-0-		-0-
10		5518 X	5109	-0-	-409	-0-	5109 2		N	-0-		-0-
11		5340 X	4919	-0-	-421	-0-	4919 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710												
06		4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3971 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	3863	-0-	-570	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
08		4402 X	3669	-0-	-733	-0-	3669 2		N	-0-		-0-
09		4260 X	3656	-0-	-604	-0-	3656 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	2985	-0-	-975	-0-	2985 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2		Y	-0-		-0-
07		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		Y	-0-		-0-
08		7223 X	4665	-0-	-2558	-0-	4665 2		Y	-0-		-0-
09		6990 X	4249	-0-	-2741	-0-	4249 2		Y	-0-		-0-
10		6851 X	4210	-0-	-2641	-0-	4210 2		Y	-0-		-0-
11		6630 X	3942	-0-	-2688	-0-	3942 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630												
06		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-		80
07		3906 X	3605	-0-	-301	-0-	3605 2		N	-0-		80
08		3751 X	3655	-0-	-96	-0-	3655 2		N	-0-		80
09		3630 X	3420	-0-	-210	-0-	3417 2	3 9	N	3	83 1	-0-
10		3751 X	3601	-0-	-150	-0-	3601 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	1914	-0-	-1716	-0-	1914 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4380 X	3842	-0-	-538	-0-	3842 2		Y	-0-		-0-
07		4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4352 2		Y	-0-		-0-
08		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		Y	-0-		-0-
09		4800 X	3990	-0-	-810	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		Y	-0-		-0-
11		4800 X	3858	-0-	-942	-0-	3858 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842												
06		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336 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												
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2		Y	-0-		-0-
07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		Y	-0-		-0-
08		4371 X	4265	-0-	-106	-0-	4265 2		Y	-0-		-0-
09		4230 X	4104	-0-	-126	-0-	4104 2		Y	-0-		-0-
10		4371 X	4179	-0-	-192	-0-	4179 2		Y	-0-		-0-
11		4230 X	3952	-0-	-278	-0-	3952 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472												
06		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2		Y	-0-		-0-
07		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2		Y	-0-		-0-
08		9517 X	7350	-0-	-2167	-0-	7350 2		Y	-0-		-0-
09		9210 X	7569	-0-	-1641	-0-	7569 2		Y	-0-		-0-
10		9517 X	7880	-0-	-1637	-0-	7880 2		Y	-0-		-0-
11		8610 X	6747	-0-	-1863	-0-	6747 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
06		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-		-0-
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-		-0-
08		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-		-0-
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-		-0-
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-		-0-
*11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 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												
06		5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	5518	-0-	-124	-0-	5518 2		N	-0-		-0-
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		N	-0-		-0-
09		5250 X	5215	-0-	-35	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
10		5425 X	5313	-0-	-112	-0-	5313 2		N	-0-		-0-
11		5250 X	4866	-0-	-384	-0-	4866 2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
06		4920 X	4733	-0-	-187	-0-	4733 2		N	-0-		-0-
07		5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4904 2		N	-0-		-0-
08		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4768	-0-	-99	-0-	4768 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	4514	-0-	-196	-0-	4514 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	1547	-0-	-1783	-0-	1547 2		Y	-0-	-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-	-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	-0-
09	2430 X	1622	-0-	-808	-0-	1622 2		Y	-0-	-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		Y	-0-	-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461		
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-	-0-
07	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3261 2		N	-0-	-0-
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	3377 2		N	-0-	-0-
09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	3228 2		N	-0-	-0-
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152 2		N	-0-	-0-
11	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059 2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
06	4950 X	4550	-0-	-400	-0-	4550 2		Y	-0-	-0-
07	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642 2		Y	-0-	-0-
08	4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4666 2		Y	-0-	-0-
09	4590 X	4509	-0-	-81	-0-	4509 2		Y	-0-	-0-
10	4712 X	4638	-0-	-74	-0-	4638 2		Y	-0-	-0-
11	4560 X	4553	-0-	-7	-0-	4553 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
06	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603 2		N	-0-	-0-
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-	-0-
08	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
09	3630 X	2884	-0-	-746	-0-	2884 2		N	-0-	-0-
10	3596 X	2490	-0-	-1106	-0-	2490 2		N	-0-	-0-
11	3330 X	2273	-0-	-1057	-0-	2273 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
06	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	3983 2		Y	-0-	-0-
07	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058 2		Y	-0-	-0-
08	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	4061 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856 2		Y	-0-	-0-
10	4185 X	3724	-0-	-461	-0-	3724 2		Y	-0-	-0-
11	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3721 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		
06	6150 X	6094	-0-	-56	-0-	6094 2		N	-0-	-0-
07	6355 X	6154	-0-	-201	-0-	6154 2		N	-0-	-0-
08	6169 X	6013	-0-	-156	-0-	6013 2		N	-0-	-0-
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-	-0-
10	6169 X	6076	-0-	-93	-0-	6076 2		N	-0-	-0-
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 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		
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		Y	-0-	-0-
07	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728 2		Y	-0-	-0-
08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2		Y	-0-	-0-
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2		Y	-0-	-0-
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2		Y	-0-	-0-
*11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		690	N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-					-0-
07		496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
08		5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-					-0-
*11		504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600								
06		5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2	N	-0-					-0-
07		5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2	N	-0-					-0-
08		5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	2	N	-0-					-0-
09		5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2	N	-0-					-0-
10		5766	X	4884	-0-	-882	-0-	4884	2	N	-0-					-0-
11		5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	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								
06		5430	X	274	-0-	-5156	-0-	274	2	Y	-0-					-0-
07		5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	4465	2	Y	-0-					-0-
08		7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2	Y	-0-					-0-
09		6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	Y	-0-					-0-
10		6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2	Y	-0-					-0-
*11		6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	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								
06		4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-					-0-
07		4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2	N	-0-					-0-
08		5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-					-0-
09		3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-					-0-
10		3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	-0-					-0-
11		2910	X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2	N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540								
06		2760	X	2464	-0-	-296	-0-	2464	2	Y	-0-					-0-
07		2852	N	2626	-0-	-226	-0-	2626	2	Y	-0-					-0-
08		2976	N	2775	-0-	-201	-0-	2775	2	Y	-0-					-0-
09		2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	Y	-0-					-0-
10		2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-					-0-
11		2700	N	2493	-0-	-207	-0-	2493	2	Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572								
06		2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	Y	-0-					-0-
07		2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	Y	-0-					-0-
08		3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2	Y	-0-					-0-
09		2910	X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2	Y	-0-					-0-
10		2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2	Y	-0-					-0-
*11		2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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								
06		4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2	N	-0-					-0-
07		4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2	N	-0-					-0-
08		4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	2	N	-0-					-0-
09		4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2	N	-0-					-0-
10		4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-					-0-
*11		4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	-0-			-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	2139	-0-	-1333	-0-	2139 2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	1817	-0-	-1543	-0-	1817 2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	2176 2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2351 2	Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742	
06	3480 X	2133	-0-	-1347	-0-	2133 2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	1228	-0-	-2368	-0-	1228 2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	1107 2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	1479	-0-	-1191	-0-	1479 2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	955	-0-	-1680	-0-	955 2	Y	-0-			-0-
11	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602	
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124 2	N	-0-			46
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053 2	N	-0-			46
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-			46
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			46
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			46
11	1230 N	803	-0-	-427	-0-	803 2	N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205	
06	5040 X	4655	-0-	-385	-0-	4655 2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883 2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	4520	-0-	-502	-0-	4520 2	Y	-0-			-0-
09	4860 X	4495	-0-	-365	-0-	4495 2	Y	-0-			-0-
10	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529 2	Y	-0-			-0-
11	4740 X	4296	-0-	-444	-0-	4296 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
06	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2	N	-0-			-0-
07	5487 X	4667	-0-	-820	-0-	4667 2	N	-0-			-0-
08	4557 X	3835	-0-	-722	-0-	3835 2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3504	-0-	-906	-0-	3504 2	N	-0-			-0-
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	4079	-0-	-331	-0-	4079 2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
06	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1575 2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827	
06	7740 X	7023	-0-	-717	-0-	7023 2	Y	-0-			-0-
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7121 2	Y	-0-			-0-
08	7471 X	7005	-0-	-466	-0-	7005 2	Y	-0-			-0-
09	7230 X	6652	-0-	-578	-0-	6652 2	Y	-0-			-0-
10	7378 X	6767	-0-	-611	-0-	6767 2	Y	-0-			-0-
11	7020 X	6261	-0-	-759	-0-	6261 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850		
06	4860 X	4017	-0-	-843	-0-	4017 2	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4334	-0-	-533	-0-	4334 2	Y	-0-		-0-
08	4774 X	4276	-0-	-498	-0-	4276 2	Y	-0-		-0-
09	4410 X	3906	-0-	-504	-0-	3906 2	Y	-0-		-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2	Y	-0-		-0-
*11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313		
06	2520 N	1798	-0-	-722	-0-	1798 2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 2	Y	-0-		-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	Y	-0-		-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2144	-0-	-196	-0-	2144 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		
06	4140 X	3973	-0-	-167	-0-	3973 2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	4037	-0-	-241	-0-	4037 2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	2747	-0-	-1243	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	1888 2	Y	-0-		-0-
11	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	2824 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679		
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816 2	N	-0-		-0-
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		-0-
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954		
06	3900 X	3404	-0-	-496	-0-	3404 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	3585 2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3533	-0-	-373	-0-	3533 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3199	-0-	-521	-0-	3199 2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	3260	-0-	-336	-0-	3260 2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2567	-0-	-913	-0-	2567 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2				-0-
07	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2				-0-
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2				-0-
09	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2				-0-
10	2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2				-0-
11	2820 N	2355	-0-	-465	-0-	2355	2				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640			
06	5370 X	4982	-0-	-388	-0-	4982	2				127
07	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2				127
08	5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105	2				127
09	4950 X	4857	-0-	-93	-0-	4857	2				127
10	5115 X	4968	-0-	-147	-0-	4968	2				127
11	4950 X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2				127

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
06	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2				70
07	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4993	2			70 1	-0-
08	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	4505	2				-0-
09	5460 X	4422	-0-	-1038	-0-	4422	2				-0-
10	5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2				-0-
11	5010 X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676			
06	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2				-0-
07	4030 X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2				-0-
08	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2				-0-
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2				-0-
10	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558	2				-0-
11	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2				-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2				-0-
08	10199 X	4111	-0-	-6088	-0-	4111	2				-0-
09	9870 X	4216	-0-	-5654	-0-	4216	2				-0-
10	8122 X	4202	-0-	-3920	-0-	4202	2				-0-
11	5370 X	3625	-0-	-1745	-0-	3625	2				-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
06	3570 X	2744	-0-	-826	-0-	2744	2				-0-
07	3689 X	2929	-0-	-760	-0-	2929	2				-0-
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2				-0-
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2				-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2				-0-
*11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
06	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2				-0-
07	3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2				-0-
08	3937 X	3110	-0-	-827	-0-	3110	2				-0-
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2				-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2				-0-
*11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y	-0-		-0-
07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		Y	-0-		-0-
08		3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411 2		Y	-0-		-0-
09		3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3511 2		Y	-0-		-0-
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		Y	-0-		-0-
*11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 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												
06		3000 N	3198	-0-	198	369	3198 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3258	-0-	158	527	3258 2		Y	-0-		-0-
08		3733 X	3206	-0-	-527	-0-	3206 2		Y	-0-		-0-
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		Y	-0-		-0-
10		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2841 2		Y	-0-		-0-
11		3000 X	625	-0-	-2375	-0-	625 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	4639 2		Y	-0-		-0-
07		5084 X	4670	-0-	-414	-0-	4670 2		Y	-0-		-0-
08		4960 X	4549	-0-	-411	-0-	4549 2		Y	-0-		-0-
09		4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415 2		Y	-0-		-0-
10		4836 X	4536	-0-	-300	-0-	4536 2		Y	-0-		-0-
11		4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3915 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-		-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-		-0-
*11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	897	-0-	-188	-0-	897 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	690	-0-	-330	-0-	690 2		N	-0-		-0-
10		992 N	458	-0-	-534	-0-	458 2		N	-0-		-0-
11		870 N	253	-0-	-617	-0-	253 2		N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503												
06		3000 N	3356	-0-	356	356	3356 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3227	-0-	127	483	3227 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3268	-0-	168	651	3268 2		N	-0-		-0-
09		3782 X	3131	-0-	-651	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
*11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178												
06		4020 X	3649	-0-	-371	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-
07		5115 X	3195	-0-	-1920	-0-	3195 2		Y	-0-		-0-
08		5115 X	2710	-0-	-2405	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-
09		4950 X	2642	-0-	-2308	-0-	2642 2		Y	-0-		-0-
10		3999 X	2430	-0-	-1569	-0-	2430 2		Y	-0-		-0-
11		3660 X	2238	-0-	-1422	-0-	2238 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		7200 X	5056	-0-	-2144	-0-	5056 2			N	-0-	32
07		6758 X	5132	-0-	-1626	-0-	5132 2			N	-0-	32
08		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2			N	-0-	32
09		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2			N	-0-	32
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2			N	-0-	32
*11		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6321 2	3 9		N	3	35

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2			N	-0-	-0-
07		6076 X	5713	-0-	-363	-0-	5713 2			N	-0-	-0-
08		5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5794 2			N	-0-	-0-
09		5700 X	5678	-0-	-22	-0-	5678 2			N	-0-	-0-
10		5890 X	5883	-0-	-7	-0-	5883 2			N	-0-	-0-
*11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 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
06		4440 X	3970	-0-	-470	-0-	3970 2			Y	-0-	-0-
07		4588 X	3988	-0-	-600	-0-	3988 2			Y	-0-	-0-
08		4340 X	3623	-0-	-717	-0-	3623 2			Y	-0-	-0-
09		4110 X	3417	-0-	-693	-0-	3417 2			Y	-0-	-0-
10		4185 X	2755	-0-	-1430	-0-	2755 2			Y	-0-	-0-
11		3960 X	3094	-0-	-866	-0-	3094 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863
06		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2			Y	-0-	-0-
07		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2			Y	-0-	-0-
08		6014 X	5415	-0-	-599	-0-	5415 2			Y	-0-	-0-
09		5820 X	3654	-0-	-2166	-0-	3654 2			Y	-0-	-0-
10		6014 X	4796	-0-	-1218	-0-	4796 2			Y	-0-	-0-
11		5640 X	4430	-0-	-1210	-0-	4430 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291
06		2833 N	2174	-0-	-659	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-	-0-
08		3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
09		3240 X	1866	-0-	-1374	-0-	1866 2			N	-0-	-0-
10		3348 X	2000	-0-	-1348	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
11		2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2057 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962
06		4740 X	4415	-0-	-325	-0-	4415 2			Y	-0-	-0-
07		4898 X	4595	-0-	-303	-0-	4595 2			Y	-0-	-0-
08		4588 X	4531	-0-	-57	-0-	4531 2			Y	-0-	-0-
09		4440 X	4331	-0-	-109	-0-	4331 2			Y	-0-	-0-
10		4588 X	4440	-0-	-148	-0-	4440 2			Y	-0-	-0-
11		4440 X	4136	-0-	-304	-0-	4136 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110
06		6930 X	6754	-0-	-176	-0-	6754 2			N	-0-	-0-
07		7099 X	6486	-0-	-613	-0-	6486 2			N	-0-	-0-
08		6975 X	6907	-0-	-68	-0-	6907 2			N	-0-	-0-
09		6750 X	6421	-0-	-329	-0-	6421 2			N	-0-	-0-
10		6975 X	6520	-0-	-455	-0-	6520 2			N	-0-	-0-
11		6750 X	6738	-0-	-12	-0-	6738 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2640 N	1821	-0-	-819	-0-	1821 2			Y	-0-	-0-
07		1333 N	923	-0-	-410	-0-	923 2			Y	-0-	-0-
08		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 2			Y	-0-	-0-
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			Y	-0-	-0-
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			Y	-0-	-0-
*11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
06		3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
07		3410 X	2657	-0-	-753	-0-	2657 2			N	-0-	-0-
08		2852 X	2396	-0-	-456	-0-	2396 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	1732	-0-	-1028	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
10		2852 X	2036	-0-	-816	-0-	2036 2			N	-0-	-0-
*11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2			N	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
06		5790 X	5250	-0-	-540	-0-	5250 2			Y	-0-	45
07		5859 X	5678	-0-	-181	-0-	5678 2			Y	-0-	45
08		5673 X	5641	-0-	-32	-0-	5641 2			Y	-0-	45
09		5460 X	5385	-0-	-75	-0-	5385 2			Y	-0-	45
10		5673 X	5510	-0-	-163	-0-	5510 2			Y	-0-	45
11		5490 X	4882	-0-	-608	-0-	4882 2			Y	-0-	45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
06		4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510 2			Y	-0-	-0-
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2			Y	-0-	-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2			Y	-0-	-0-
09		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2			Y	-0-	-0-
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2			Y	-0-	-0-
11		4470 X	4018	-0-	-452	-0-	4018 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
06		5640 X	5080	-0-	-560	-0-	5080 2			Y	-0-	-0-
07		5828 X	5490	-0-	-338	-0-	5490 2			Y	-0-	-0-
08		5766 X	4928	-0-	-838	-0-	4928 2			Y	-0-	-0-
09		5580 X	5446	-0-	-134	-0-	5446 2			Y	-0-	-0-
10		5766 X	5215	-0-	-551	-0-	5215 2			Y	-0-	-0-
11		5310 X	5037	-0-	-273	-0-	5037 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												
06		930 N	750	-0-	-180	-0-	750 2			Y	-0-	-0-
07		930 N	554	-0-	-376	-0-	554 2			Y	-0-	-0-
08		930 N	339	-0-	-591	-0-	339 2			Y	-0-	-0-
09		750 N	168	-0-	-582	-0-	168 2			Y	-0-	-0-
10		558 N	128	-0-	-430	-0-	128 2			Y	-0-	-0-
11		330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
06		4680 X	4246	-0-	-434	-0-	4246 2			N	-0-	-0-
07		4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	22	-0-	-4690	-0-	22 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-	
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2		Y	-0-	-0-	
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2		Y	-0-	-0-	
09	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2		Y	-0-	-0-	
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2		Y	-0-	-0-	
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137	PERF.11439 - 12882
06	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2		Y	-0-	-0-	
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2		Y	-0-	-0-	
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2		Y	-0-	-0-	
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	2		Y	-0-	-0-	
10	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	3561	2		Y	-0-	-0-	
11	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2		Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133	PERF.11699 - 12928
06	5310	X	4674	-0-	-636	-0-	4674	2		Y	-0-	-0-	
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2		Y	-0-	-0-	
08	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4568	2		Y	-0-	-0-	
09	4980	X	4304	-0-	-676	-0-	4304	2		Y	-0-	-0-	
10	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2		Y	-0-	-0-	
11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	3911	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146	PERF.11604 - 12968
06	4770	X	4616	-0-	-154	-0-	4616	2		Y	-0-	-0-	
07	5115	X	3835	-0-	-1280	-0-	3835	2		Y	-0-	-0-	
08	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	4011	2		Y	-0-	-0-	
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	4490	2		Y	-0-	-0-	
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2		Y	-0-	-0-	
11	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2		Y	-0-	-0-	

SIMS, L. P. BROTHERS				WELL #:		1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120	PERF.10503 - 12420
06	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2		N	-0-	-0-	
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2		N	-0-	-0-	
08	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2		N	-0-	-0-	
09	3540	X	2812	-0-	-728	-0-	2812	2		N	-0-	-0-	
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2		N	-0-	-0-	
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2		N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123	PERF.11691 - 12850
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	4865	2		N	-0-	-0-	
07	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2		N	-0-	-0-	
08	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	4805	2		N	-0-	-0-	
09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	4406	2		N	-0-	-0-	
10	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4380	2		N	-0-	-0-	
11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3854	2		N	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077	PERF.11706 - 12888
06	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	2403	2		N	-0-	-0-	
07	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2		N	-0-	-0-	
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-	-0-	
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-	-0-	
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-	-0-	
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	3004	-0-	-1522	-0-	3004 2	Y	-0-		-0-
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	Y	-0-		-0-
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2	Y	-0-		-0-
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
06	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	4314 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	4054 2	N	-0-		-0-
08	4867 X	4433	-0-	-434	-0-	4433 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	4447 2	N	-0-		-0-
11	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	4312 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
06	1020 N	121	-0-	-899	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
07	2201 N	1213	-0-	-988	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	158	-0-	-1051	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	131	-0-	-199	-0-	131 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
06	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	2700 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
08	2759 N	2317	-0-	-442	-0-	2317 2	N	-0-		-0-
09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2217	-0-	-418	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
06	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
07	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463 2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2343	-0-	-292	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2387 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2202 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603		
06	5700 X	4581	-0-	-1119	-0-	4581 2	N	-0-		-0-
07	5890 X	3942	-0-	-1948	-0-	3942 2	N	-0-		-0-
08	5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359 2	N	-0-		-0-
09	5010 X	4019	-0-	-991	-0-	4019 2	N	-0-		-0-
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
11	4590 X	4110	-0-	-480	-0-	4110 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014		
06	5730 X	5043	-0-	-687	-0-	5043 2	Y	-0-		-0-
07	5921 X	4930	-0-	-991	-0-	4930 2	Y	-0-		-0-
08	5456 X	5142	-0-	-314	-0-	5142 2	Y	-0-		-0-
09	5280 X	4963	-0-	-317	-0-	4963 2	Y	-0-		-0-
10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	5001 2	Y	-0-		-0-
11	5040 X	4662	-0-	-378	-0-	4662 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	Y	-0-		-0-
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	Y	-0-		-0-
08		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	Y	-0-		-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	Y	-0-		-0-
10		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	Y	-0-		-0-
*11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
06		510 N	253	-0-	-257	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	275	-0-	-345	-0-	275	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	251	-0-	-493	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
06		5850 X	5582	-0-	-268	-0-	5582	2	N	-0-		-0-
07		6045 X	5700	-0-	-345	-0-	5700	2	N	-0-		-0-
08		5828 X	5682	-0-	-146	-0-	5682	2	N	-0-		-0-
09		5640 X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2	N	-0-		-0-
10		5828 X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2	N	-0-		-0-
*11		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	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												
06		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	Y	-0-		-0-
07		4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4090	2	Y	-0-		-0-
08		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2	Y	-0-		-0-
09		4050 X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2	Y	-0-		-0-
10		4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4065	2	Y	-0-		-0-
11		4020 X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
06		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-		142
07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	-0-		142
08		4929 X	4864	-0-	-65	-0-	4864	2	N	-0-		142
09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-		142
10		4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2	N	-0-		142
11		4770 X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2	N	-0-		142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
06		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2	N	-0-		-0-
07		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-		-0-
08		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	N	-0-		-0-
09		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2	N	-0-		-0-
10		899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2	N	-0-		-0-
11		840 N	838	-0-	-2	-0-	838	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												
06		4530 X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2	N	-0-		-0-
08		4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2	N	-0-		-0-
09		4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2	N	-0-		-0-
10		4774 X	4244	-0-	-530	-0-	4244	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3887	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2			Y	-0-	-0-
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			Y	-0-	-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			Y	-0-	-0-
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			Y	-0-	-0-
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			Y	-0-	-0-
*11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
06		6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048 2			Y	-0-	-0-
07		6882 X	6381	-0-	-501	-0-	6381 2			Y	-0-	-0-
08		6541 X	6422	-0-	-119	-0-	6422 2			Y	-0-	-0-
09		6330 X	5952	-0-	-378	-0-	5952 2			Y	-0-	-0-
10		6386 X	6245	-0-	-141	-0-	6245 2			Y	-0-	-0-
11		6210 X	5665	-0-	-545	-0-	5665 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
06		7080 X	7018	-0-	-62	-0-	7018 2			Y	-0-	-0-
07		7316 X	6921	-0-	-395	-0-	6921 2			Y	-0-	-0-
08		7502 X	6542	-0-	-960	-0-	6542 2			Y	-0-	-0-
09		7260 X	6523	-0-	-737	-0-	6523 2			Y	-0-	-0-
10		7254 X	6815	-0-	-439	-0-	6815 2			Y	-0-	-0-
11		7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6444 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
06		4500 X	4238	-0-	-262	-0-	4238 2			N	-0-	-0-
07		4650 X	4179	-0-	-471	-0-	4179 2			N	-0-	-0-
08		4526 X	3833	-0-	-693	-0-	3833 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4162 2			N	-0-	-0-
10		4495 X	3551	-0-	-944	-0-	3551 2			N	-0-	-0-
*11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
06		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2			N	-0-	-0-
07		4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333 2			N	-0-	-0-
08		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2			N	-0-	-0-
09		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2			N	-0-	-0-
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2			N	-0-	-0-
11		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622 2			Y	-0-	-0-
07		6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6380 2			Y	-0-	-0-
08		6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568 2			Y	-0-	-0-
09		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2			Y	-0-	-0-
10		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2			Y	-0-	-0-
*11		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
06		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2			Y	-0-	-0-
07		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2			Y	-0-	-0-
08		5766 X	5243	-0-	-523	-0-	5243 2			Y	-0-	-0-
09		5580 X	5154	-0-	-426	-0-	5154 2			Y	-0-	-0-
10		5549 X	4790	-0-	-759	-0-	4790 2			Y	-0-	-0-
11		5160 X	4526	-0-	-634	-0-	4526 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		5730 X	4870	-0-	-860	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
07		5704 X	5003	-0-	-701	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
08		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2		Y	-0-			-0-
09		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		Y	-0-			-0-
10		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		Y	-0-			-0-
11		5400 X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
06		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		Y	-0-			-0-
07		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2		Y	-0-			-0-
08		7502 X	7171	-0-	-331	-0-	7171	2		Y	-0-			-0-
09		7260 X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2		Y	-0-			-0-
10		7502 X	6219	-0-	-1283	-0-	6219	2		Y	-0-			-0-
11		7260 X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
09		420 N	259	-0-	-161	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10		434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
06		5100 X	4820	-0-	-280	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
07		5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
09		4440 X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
10		4588 X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
11		4440 X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702														
06		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2		N	-0-			-0-
07		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2		N	-0-			-0-
08		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2		N	-0-			-0-
09		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2		N	-0-			-0-
10		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
*11		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2		Y	-0-			-0-
07		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		Y	-0-			-0-
08		6696 X	5664	-0-	-1032	-0-	5664	2		Y	-0-			-0-
09		6480 X	5278	-0-	-1202	-0-	5278	2		Y	-0-			-0-
10		6696 X	4809	-0-	-1887	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
11		6480 X	4897	-0-	-1583	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
06		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		Y	-0-			-0-
07		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
08		3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
09		3870 X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
10		3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
11		3870 X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2040 X	2000	-0-	-40	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
07		2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
08		3007 X	2146	-0-	-861	-0-	2146 2			N	-0-	-0-
09		2910 X	2252	-0-	-658	-0-	2252 2			N	-0-	-0-
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2			N	-0-	-0-
*11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2			N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
06		3540 X	3275	-0-	-265	-0-	3275 2			Y	-0-	-0-
07		3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	3309	-0-	-318	-0-	3309 2			Y	-0-	-0-
09		3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778 2			Y	-0-	-0-
10		3472 X	2621	-0-	-851	-0-	2621 2			Y	-0-	-0-
11		3270 X	2298	-0-	-972	-0-	2298 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2			Y	-0-	-0-
07		5270 X	5009	-0-	-261	-0-	5009 2			Y	-0-	-0-
08		5239 X	4993	-0-	-246	-0-	4993 2			Y	-0-	-0-
09		5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785 2			Y	-0-	-0-
10		5146 X	4948	-0-	-198	-0-	4948 2			Y	-0-	-0-
11		4980 X	4640	-0-	-340	-0-	4640 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
06		4860 X	4577	-0-	-283	-0-	4577 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4651	-0-	-309	-0-	4651 2			N	-0-	-0-
08		4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4574 2			N	-0-	-0-
09		4680 X	4286	-0-	-394	-0-	4286 2			N	-0-	-0-
10		4805 X	4614	-0-	-191	-0-	4614 2			N	-0-	-0-
11		4590 X	4418	-0-	-172	-0-	4418 2			N	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016												
06		2795 N	2753	-0-	-42	-0-	2753 2			Y	-0-	-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			Y	-0-	-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2			Y	-0-	-0-
09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2			Y	-0-	-0-
10		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2			Y	-0-	-0-
*11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256												
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-	-0-
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-	-0-
09		960 N	815	-0-	-145	-0-	815 2			N	-0-	-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	-0-
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
06		3840 X	3522	-0-	-318	-0-	3522 2			Y	-0-	-0-
07		4030 X	3795	-0-	-235	-0-	3795 2			Y	-0-	-0-
08		4092 X	3437	-0-	-655	-0-	3437 2			Y	-0-	-0-
09		3960 X	2406	-0-	-1554	-0-	2406 2			Y	-0-	-0-
10		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2			Y	-0-	-0-
11		3660 X	3218	-0-	-442	-0-	3218 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3660 X	3144	-0-	-516	-0-	3144 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396 2		Y	-0-		-0-
08		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394 2		Y	-0-		-0-
09		3600 X	3095	-0-	-505	-0-	3095 2		Y	-0-		-0-
10		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3412 2		Y	-0-		-0-
11		3300 X	2883	-0-	-417	-0-	2883 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												

06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
*11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												

06		4800 X	4592	-0-	-208	-0-	4588 2	4 9	N	4		162
07		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2		N	-0-		162
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 2		N	-0-		162
09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2		N	-0-		162
10		4836 X	4677	-0-	-159	-0-	4677 2		N	-0-		162
11		4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4466 2	17 9	N	15		177

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												

06		3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-
07		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 2		Y	-0-		-0-
08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		Y	-0-		-0-
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3644	-0-	544	544	3644 2		Y	-0-		-0-
*11		3822 X	3278	-0-	-544	-0-	3278 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821												

06		4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
08		4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4371 2		N	-0-		-0-
09		4530 X	4222	-0-	-308	-0-	4222 2		N	-0-		-0-
10		4681 X	4119	-0-	-562	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
11		4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772												

06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		Y	-0-		-0-
07		3968 X	3913	-0-	-55	-0-	3913 2		Y	-0-		-0-
08		4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469 2		Y	-0-		-0-
09		4020 X	3669	-0-	-351	-0-	3669 2		Y	-0-		-0-
10		4154 X	3724	-0-	-430	-0-	3724 2		Y	-0-		-0-
11		3810 X	3607	-0-	-203	-0-	3607 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942												

06		5010 X	4657	-0-	-353	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4775	-0-	-402	-0-	4775 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	4622	-0-	-121	-0-	4622 2		N	-0-		-0-
09		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
10		4743 X	4566	-0-	-177	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	4242	-0-	-348	-0-	4242 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	2	Y	-0-		-0-
07	3999 X	3950	-0-	-49	-0-		3950	2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	3325	-0-	-674	-0-		3325	2	Y	-0-		-0-
09	3870 X	3159	-0-	-711	-0-		3159	2	Y	-0-		-0-
10	3937 X	3275	-0-	-662	-0-		3275	2	Y	-0-		-0-
11	3810 X	3011	-0-	-799	-0-		3011	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	224223	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11296 - 12624	
06	4830 X	4615	-0-	-215	-0-		4615	2	N	-0-		-0-
07	5053 X	4531	-0-	-522	-0-		4531	2	N	-0-		-0-
08	6479 X	4340	-0-	-2139	-0-		4340	2	N	-0-		-0-
09	6270 X	3933	-0-	-2337	-0-		3933	2	N	-0-		-0-
10	5115 X	3762	-0-	-1353	-0-		3762	2	N	-0-		-0-
11	4620 X	2674	-0-	-1946	-0-		2674	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	
06	5940 X	5732	-0-	-208	-0-		5732	2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5999	-0-	-139	-0-		5999	2	N	-0-		-0-
08	6014 X	6003	-0-	-11	-0-		6003	2	N	-0-		-0-
09	5820 X	5517	-0-	-303	-0-		5517	2	N	-0-		-0-
10	6014 X	5140	-0-	-874	-0-		5140	2	N	-0-		-0-
11	5820 X	5122	-0-	-698	-0-		5122	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	
06	8100 X	7513	-0-	-587	-0-		7513	2	N	-0-		-0-
07	7998 X	7811	-0-	-187	-0-		7811	2	N	-0-		-0-
08	7998 X	7784	-0-	-214	-0-		7784	2	N	-0-		-0-
09	7740 X	7196	-0-	-544	-0-		7196	2	N	-0-		-0-
10	7812 X	7347	-0-	-465	-0-		7347	2	N	-0-		-0-
11	7560 X	6749	-0-	-811	-0-		6749	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224362	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11113 - 12602	
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266	2	N	-0-		-0-
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		3974	2	N	-0-		-0-
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		4509	2	N	-0-		-0-
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		4066	2	N	-0-		-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4022	2	N	-0-		-0-
*11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	224371	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11300 - 12523	
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-		4342	2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4455	-0-	-9	-0-		4455	2	Y	-0-		-0-
08	4495 X	4034	-0-	-461	-0-		4034	2	Y	-0-		-0-
09	4350 X	3816	-0-	-534	-0-		3816	2	Y	-0-		-0-
10	4495 X	4059	-0-	-436	-0-		4059	2	Y	-0-		-0-
11	4350 X	4125	-0-	-225	-0-		4125	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	224374	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11078 - 12940	
06	4230 X	4136	-0-	-94	-0-		4136	2	Y	-0-		-0-
07	4371 X	4102	-0-	-269	-0-		4102	2	Y	-0-		-0-
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		4042	2	Y	-0-		-0-
09	3840 X	3578	-0-	-262	-0-		3578	2	Y	-0-		-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988	2	Y	-0-		-0-
*11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4479	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-
08	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	2623	2		N	-0-
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584	
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-
07	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2		N	-0-
08	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2		N	-0-
09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2		N	-0-
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2		N	-0-
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2		N	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772	
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		Y	26
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2		Y	26
08	8432	X	8082	-0-	-350	-0-	8082	2		Y	26
09	8160	X	7395	-0-	-765	-0-	7395	2		Y	26
10	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	7613	2		Y	26
11	8160	X	5172	-0-	-2988	-0-	5172	2		Y	26

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587	
06	2130	X	1033	-0-	-1097	-0-	1033	2		N	-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-			N	-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-			N	-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-			N	-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-			N	-0-
11	1020	X	37	-0-	-983	-0-	37	2		N	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664	
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-
07	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	2		N	-0-
08	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2		N	-0-
09	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	3825	2		N	-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2		N	-0-
11	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	3929	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743	
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2		N	-0-
07	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2		N	-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2		N	-0-
09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2		N	-0-
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2		N	-0-
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2725	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594	
06	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2		N	17
07	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2		N	17
08	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2		N	17
09	2970	X	2015	-0-	-955	-0-	2015	2		N	17
10	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2095	2		N	17
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2		N	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2	N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2	N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916		
06	3570 X	3494	-0-	-76	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	3371	2	N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582		
06	5520 X	4971	-0-	-549	-0-	4971	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5022	-0-	-558	-0-	5022	2	N	-0-			-0-
08	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4754	-0-	-286	-0-	4754	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	4840	-0-	-368	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4466	-0-	-514	-0-	4466	2	N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652		
06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258 - 12666		
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2	N	-0-			-0-
08	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	3997	-0-	-1553	-0-	3997	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	3837	-0-	-1713	-0-	3837	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838		
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	3264	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	3034	-0-	-1771	-0-	3034	2	Y	-0-			-0-
09	4650 X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	2	Y	-0-			-0-
10	4805 X	3430	-0-	-1375	-0-	3430	2	Y	-0-			-0-
11	4350 X	3348	-0-	-1002	-0-	3348	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738		
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-			-0-
08	4898 X	3606	-0-	-1292	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4113	-0-	-627	-0-	4113	2	N	-0-			-0-
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	226935	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13050 PERF.10742 - 12906					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	5040	X	4251	-0-	-789	-0-	4251	2		N	-0-				-0-
07	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	4695	2		N	-0-				-0-
08	5332	X	2885	-0-	-2447	-0-	2885	2		N	-0-				-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-				-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-				-0-
*11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703 PERF.11076 - 12570					
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2		N	-0-				-0-
07	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3226	2		N	-0-				-0-
08	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2		N	-0-				-0-
09	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2		N	-0-				-0-
10	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
11	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2		N	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888 PERF.11642 - 12713					
06	8070	X	8006	-0-	-64	-0-	8006	2		Y	-0-				-0-
07	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2		Y	-0-				-0-
08	7626	X	7219	-0-	-407	-0-	7219	2		Y	-0-				-0-
09	7380	X	6645	-0-	-735	-0-	6645	2		Y	-0-				-0-
10	7626	X	7230	-0-	-396	-0-	7230	2		Y	-0-				-0-
11	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	6390	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941 PERF.11660 - 12765					
06	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	5404	2		Y	-0-				-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2		Y	-0-				-0-
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2		Y	-0-				-0-
09	6090	X	5577	-0-	-513	-0-	5577	2		Y	-0-				-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		Y	-0-				-0-
11	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960 PERF.11118 - 12801					
06	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	3223	2		N	-0-				-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-				-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-				-0-
10	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2		N	-0-				-0-
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3398	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					
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-				-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-				-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-				-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2		Y	-0-				-0-
10	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2		Y	-0-				-0-
11	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	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					
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-				-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-				-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2		N	-0-				-0-
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2910 X	1864	-0-	-1046	-0-	1864	2	Y	-0-	-0-	
07	3007 X	1822	-0-	-1185	-0-	1822	2	Y	-0-	-0-	
08	2759 X	1776	-0-	-983	-0-	1776	2	Y	-0-	-0-	
09	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2	Y	-0-	-0-	
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	Y	-0-	-0-	
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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			
06	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
07	3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492	2	N	-0-	-0-	
08	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	
09	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2	N	-0-	-0-	
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	-0-	
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120			
06	3390 X	2956	-0-	-434	-0-	2956	2	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2	N	-0-	-0-	
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-	-0-	
09	3120 X	2553	-0-	-567	-0-	2553	2	N	-0-	-0-	
10	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	
11	3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2	N	-0-	-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810			
06	3150 X	2628	-0-	-522	-0-	2628	2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	2933	-0-	-322	-0-	2933	2	Y	-0-	-0-	
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	Y	-0-	-0-	
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	Y	-0-	-0-	
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	Y	-0-	-0-	
11	2670 X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2	Y	-0-	-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161			
06	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2	Y	-0-	-0-	
07	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2	Y	-0-	-0-	
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	Y	-0-	-0-	
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-	-0-	
10	2294 N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2	Y	-0-	-0-	
11	2160 N	2006	-0-	-154	-0-	2006	2	Y	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612			
06	3090 X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2	N	-0-	-0-	
07	3193 X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2839	2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2	N	-0-	-0-	
10	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	
11	3000 X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710			
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-	67	
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	67	
08	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2013	2	N	101	168	
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	47	50	
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2	N	-0-	50	
*11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-	50	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4080 X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2		N	-0-	-0-	
07		4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2		N	-0-	-0-	
08		4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	2		N	-0-	-0-	
09		3900 X	3523	-0-	-377	-0-	3523	2		N	-0-	-0-	
10		4030 X	3661	-0-	-369	-0-	3661	2		N	-0-	-0-	
*11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-	-0-	

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320	
06		7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7236	2		N	-0-	13	
07		7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2		N	-0-	13	
08		7905 X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2		N	-0-	13	
09		7650 X	6748	-0-	-902	-0-	6748	2		N	-0-	13	
10		7502 X	6996	-0-	-506	-0-	6996	2		N	-0-	13	
11		7260 X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2		N	-0-	13	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642	
06		7260 X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2		N	-0-	-0-	
07		7502 X	7433	-0-	-69	-0-	7433	2		N	-0-	-0-	
08		7440 X	6938	-0-	-502	-0-	6938	2		N	-0-	-0-	
09		7200 X	6702	-0-	-498	-0-	6702	2		N	-0-	-0-	
10		7440 X	6773	-0-	-667	-0-	6773	2		N	-0-	-0-	
11		7200 X	6425	-0-	-775	-0-	6425	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733	
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		Y	-0-	-0-	
07		4185 X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2		Y	-0-	-0-	
08		3813 X	3054	-0-	-759	-0-	3054	2		Y	-0-	-0-	
09		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		Y	-0-	-0-	
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-	-0-	
11		3690 X	3024	-0-	-666	-0-	3024	2		Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662	
06		2880 N	2709	-0-	-171	-0-	2709	2		N	-0-	-0-	
07		2883 N	2759	-0-	-124	-0-	2759	2		N	-0-	-0-	
08		2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	2		N	-0-	-0-	
09		2700 N	2356	-0-	-344	-0-	2356	2		N	-0-	-0-	
10		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-	-0-	
11		2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2630	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924	
06		4860 X	4020	-0-	-840	-0-	4020	2		N	-0-	-0-	
07		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2		N	-0-	-0-	
08		4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2		N	-0-	-0-	
09		4410 X	4138	-0-	-272	-0-	4138	2		N	-0-	-0-	
10		4433 X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2		N	-0-	-0-	
11		4230 X	3985	-0-	-245	-0-	3985	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757	
06		6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166	2		Y	-0-	-0-	
07		6634 X	6574	-0-	-60	-0-	6574	2		Y	-0-	-0-	
08		6510 X	6262	-0-	-248	-0-	6262	2		Y	-0-	-0-	
09		6300 X	5896	-0-	-404	-0-	5896	2		Y	-0-	-0-	
10		6510 X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2		Y	-0-	-0-	
11		6300 X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	2	N	-0-	28	
07	3100 N	8981	-0-	5881	5881	8981	2	N	-0-	28	
08	3100 N	8232	-0-	5132	11013	8232	2	N	-0-	28	
09	3000 N	6476	-0-	3476	14489	6476	2	N	-0-	28	
10	20380 X	5891	-0-	-14489	-0-	5891	2	N	-0-	28	
*11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-	28	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	5501	-0-	2401	2401	5501	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	4093	-0-	1093	3494	4093	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			
06	4290 X	4005	-0-	-285	-0-	4005	2	Y	-0-	-0-	
07	4433 X	3928	-0-	-505	-0-	3928	2	Y	-0-	-0-	
08	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616	2	Y	-0-	-0-	
09	4290 X	3469	-0-	-821	-0-	3469	2	Y	-0-	-0-	
10	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2	Y	-0-	-0-	
11	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3814	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			
06	4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764	2	Y	-0-	-0-	
07	4588 X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2	Y	-0-	-0-	
08	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2	Y	-0-	-0-	
09	4410 X	4077	-0-	-333	-0-	4077	2	Y	-0-	-0-	
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	Y	-0-	-0-	
*11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180			
06	4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2	N	-0-	-0-	
07	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2	N	-0-	-0-	
08	4650 X	4567	-0-	-83	-0-	4567	2	N	-0-	-0-	
09	4500 X	4258	-0-	-242	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	
10	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2	N	-0-	-0-	
11	4470 X	3344	-0-	-1126	-0-	3344	2	N	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188			
06	6240 X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2	Y	-0-	-0-	
07	6448 X	5811	-0-	-637	-0-	5811	2	Y	-0-	-0-	
08	6324 X	5947	-0-	-377	-0-	5947	2	Y	-0-	-0-	
09	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2	Y	-0-	-0-	
10	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	5769	2	Y	-0-	-0-	
11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	5708	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. GU II		WELL #: 9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472			
06	6780 X	6175	-0-	-605	-0-	6175	2	Y	-0-	-0-	
07	7254 X	6486	-0-	-768	-0-	6486	2	Y	-0-	-0-	
08	7223 X	6278	-0-	-945	-0-	6278	2	Y	-0-	-0-	
09	6990 X	5762	-0-	-1228	-0-	5762	2	Y	-0-	-0-	
10	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	6267	2	Y	-0-	-0-	
11	6270 X	6065	-0-	-205	-0-	6065	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		Y	-0-	-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		Y	-0-	-0-
08	4805 X	4108	-0-	-697	-0-	4108 2		Y	-0-	-0-
09	4650 X	4155	-0-	-495	-0-	4155 2		Y	-0-	-0-
10	4650 X	4063	-0-	-587	-0-	4063 2		Y	-0-	-0-
11	4500 X	3763	-0-	-737	-0-	3763 2		Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
06	9660 X	8479	-0-	-1181	-0-	8479 2		Y	-0-	-0-
07	9703 X	8951	-0-	-752	-0-	8951 2		Y	-0-	-0-
08	9455 X	8737	-0-	-718	-0-	8737 2		Y	-0-	-0-
09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383 2		Y	-0-	-0-
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437 2		Y	-0-	-0-
11	8670 X	8387	-0-	-283	-0-	8387 2		Y	-0-	-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
06	2400 N	1722	-0-	-678	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
07	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879 2		N	-0-	-0-
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 2		N	-0-	-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 2		N	-0-	-0-
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744		
06	6000 X	5418	-0-	-582	-0-	5418 2		N	-0-	-0-
07	6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497 2		N	-0-	-0-
08	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	5670 2		N	-0-	-0-
09	5910 X	5506	-0-	-404	-0-	5506 2		N	-0-	-0-
10	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	5610 2		N	-0-	-0-
11	5490 X	5195	-0-	-295	-0-	5195 2		N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007		
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-	-0-
07	4526 X	4063	-0-	-463	-0-	4063 2		N	-0-	-0-
08	4743 X	3848	-0-	-895	-0-	3848 2		N	-0-	-0-
09	4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3549 2		N	-0-	-0-
10	4743 X	3650	-0-	-1093	-0-	3650 2		N	-0-	-0-
11	4410 X	3820	-0-	-590	-0-	3820 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		
06	5113 X	3703	-0-	-1410	-0-	3703 2		Y	-0-	-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-	-0-
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		Y	-0-	-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		Y	-0-	-0-
11	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3514 2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058		
06	3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2787 2		Y	-0-	-0-
07	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2601 2		Y	-0-	-0-
08	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2577 2		Y	-0-	-0-
09	2640 X	1877	-0-	-763	-0-	1877 2		Y	-0-	-0-
10	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	1732 2		Y	-0-	-0-
11	2640 X	1183	-0-	-1457	-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 #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	3204	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	3567	-0-	-1083	-0-	3567	2	N	-0-		-0-
08		3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2	N	-0-		-0-
09		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-		-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-		-0-
*11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294												
06		3150 X	3070	-0-	-80	-0-	3070	2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2	Y	-0-		-0-
08		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2	Y	-0-		-0-
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	Y	-0-		-0-
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	Y	-0-		-0-
11		2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370												
06		3660 X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2	N	-0-		-0-
07		3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2325	-0-	-744	-0-	2325	2	N	-0-		-0-
09		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2188	-0-	-881	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534												
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
07		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2	N	-0-		-0-
09		2970 X	1516	-0-	-1454	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	1767	-0-	-1240	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2035	-0-	-875	-0-	2035	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
06		3390 X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2	N	-0-		-0-
08		3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
09		3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2	N	-0-		-0-
10		3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
06		5100 X	3268	-0-	-1832	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2	N	-0-		-0-
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2	N	-0-		-0-
09		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
10		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	N	-0-		-0-
*11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	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												
06		6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2	N	-0-		-0-
07		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-		-0-
08		6138 X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2	N	-0-		-0-
09		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-		-0-
10		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2	N	-0-		-0-
11		5940 X	5651	-0-	-289	-0-	5651	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	N	-0-		-0-
07	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2	N	-0-		-0-
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2	N	-0-		-0-
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2	N	-0-		-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
06	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2	N	-0-		-0-
08	3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3617 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581 2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3457	-0-	-353	-0-	3457 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		
06	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	3620 2	N	-0-		-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2	N	-0-		-0-
08	4433 X	3727	-0-	-706	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-		-0-
10	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3855 2	N	-0-		-0-
11	4020 X	2122	-0-	-1898	-0-	2122 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-		-0-
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2	N	-0-		-0-
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2	N	-0-		-0-
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2	N	-0-		-0-
10	5394 X	5314	-0-	-80	-0-	5314 2	N	-0-		-0-
*11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784		
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		-0-
09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	N	-0-		-0-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2793	-0-	-777	-0-	2793 2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840		
06	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
07	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
08	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
09	2550 N	2344	-0-	-206	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
10	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434		
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2	Y	-0-		-0-
07	2945 N	2599	-0-	-346	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-
08	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426 2	Y	-0-		-0-
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	2299 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		Y	-0-		-0-
07		3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		Y	-0-		-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-		-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-		-0-
*11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
06		3510 X	3334	-0-	-176	-0-	3334 2		Y	-0-		-0-
07		3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 2		Y	-0-		-0-
08		3751 X	3427	-0-	-324	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-
09		3630 X	3312	-0-	-318	-0-	3312 2		Y	-0-		-0-
10		3751 X	3227	-0-	-524	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
11		3510 X	2779	-0-	-731	-0-	2779 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												
06		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
07		3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		-0-
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
10		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673 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												
06		5940 X	5421	-0-	-519	-0-	5421 2		N	-0-		-0-
07		5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575 2		N	-0-		-0-
08		5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918 2		N	-0-		-0-
09		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2		N	-0-		-0-
10		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2		N	-0-		-0-
11		5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4714 2		N	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
06		3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
07		3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
08		2387 X	2000	-0-	-387	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
09		2310 X	1450	-0-	-860	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
10		2387 X	1330	-0-	-1057	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
*11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
06		5850 X	5496	-0-	-354	-0-	5496 2		Y	-0-		-0-
07		5921 X	5590	-0-	-331	-0-	5590 2		Y	-0-		-0-
08		5797 X	5485	-0-	-312	-0-	5485 2		Y	-0-		-0-
09		5610 X	5267	-0-	-343	-0-	5267 2		Y	-0-		-0-
10		5704 X	5373	-0-	-331	-0-	5373 2		Y	-0-		-0-
11		5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
06		5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	5051	-0-	-157	-0-	5051 2		N	-0-		-0-
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4713 2		N	-0-		-0-
11		4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5640 X	5577	-0-	-63	-0-	5577 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5115	-0-	-713	-0-	5115 2	N	-0-		-0-
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2	N	-0-		-0-
09	5340 X	5327	-0-	-13	-0-	5327 2	N	-0-		-0-
10	5518 X	4947	-0-	-571	-0-	4947 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	5140 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624		
06	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2215	-0-	-1055	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	1962	-0-	-678	-0-	1962 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620		
06	6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192 2	Y	-0-		-0-
07	6262 X	3827	-0-	-2435	-0-	3827 2	Y	-0-		-0-
08	7130 X	6384	-0-	-746	-0-	6384 2	Y	-0-		-0-
09	6900 X	6693	-0-	-207	-0-	6693 2	Y	-0-		-0-
10	6975 X	6707	-0-	-268	-0-	6707 2	Y	-0-		-0-
11	6180 X	6094	-0-	-86	-0-	6094 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021		
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2	Y	-0-		-0-
07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 2	Y	-0-		-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2	Y	-0-		-0-
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2	Y	-0-		-0-
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2	Y	-0-		-0-
*11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837		
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 2	Y	-0-		-0-
07	5084 X	4218	-0-	-866	-0-	4218 2	Y	-0-		-0-
08	5270 X	4261	-0-	-1009	-0-	4261 2	Y	-0-		-0-
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	4238 2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	3776	-0-	-1494	-0-	3776 2	Y	-0-		-0-
11	5100 X	4600	-0-	-500	-0-	4600 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600		
06	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2	N	-0-		-0-
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271 2	N	-0-		-0-
08	8401 X	8213	-0-	-188	-0-	8213 2	N	-0-		-0-
09	8130 X	7618	-0-	-512	-0-	7618 2	N	-0-		-0-
10	8370 X	7881	-0-	-489	-0-	7881 2	N	-0-		-0-
11	8070 X	7497	-0-	-573	-0-	7497 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		
06	4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077 2	Y	-0-		-0-
07	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223 2	Y	-0-		-0-
08	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138 2	Y	-0-		-0-
09	4230 X	3951	-0-	-279	-0-	3951 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036 2	Y	-0-		-0-
11	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	3731 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-				23
07		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-				23
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-				23
09		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-				23
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-				23
*11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2				25

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992																

06		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-				-0-
07		5239 X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2			Y	-0-				-0-
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-				-0-
09		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-				-0-
10		4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			Y	-0-				-0-
*11		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645																

06		6900 X	6429	-0-	-471	-0-	6429	2			N	-0-				-0-
07		7130 X	6841	-0-	-289	-0-	6841	2			N	-0-				-0-
08		11036 X	6566	-0-	-4470	-0-	6566	2			N	-0-				-0-
09		10680 X	6228	-0-	-4452	-0-	6228	2			N	-0-				-0-
10		6851 X	6324	-0-	-527	-0-	6324	2			N	-0-				-0-
11		6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105	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																

06		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-				-0-
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-				-0-
08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-				-0-
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-				-0-
10		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-				-0-
*11		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-				-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990																

06		6120 X	6090	-0-	-30	-0-	6090	2			Y	-0-				-0-
07		6324 X	5890	-0-	-434	-0-	5890	2			Y	-0-				-0-
08		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-				-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-				-0-
10		4092 X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2			Y	-0-				-0-
*11		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654																

06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
11		750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125																

06		6210 X	6047	-0-	-163	-0-	6047	2			Y	-0-				-0-
07		6417 X	6018	-0-	-399	-0-	6018	2			Y	-0-				-0-
08		6231 X	6100	-0-	-131	-0-	6100	2			Y	-0-				-0-
09		6030 X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-				-0-
10		6231 X	6197	-0-	-34	-0-	6197	2			Y	-0-				-0-
11		6030 X	5505	-0-	-525	-0-	5505	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4980 X	4872	-0-	-108	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4684 2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4925	-0-	-4	-0-	4925 2	N	-0-			-0-
09	4770 X	4565	-0-	-205	-0-	4565 2	N	-0-			-0-
10	4929 X	4111	-0-	-818	-0-	4111 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4445	-0-	-325	-0-	4445 2	N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908	
06	4770 X	3519	-0-	-1251	-0-	3519 2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3493 2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	3430 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3442	-0-	-398	-0-	3442 2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2877	-0-	-967	-0-	2877 2	N	-0-			-0-
11	3510 X	2936	-0-	-574	-0-	2936 2	N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209	
06	3810 X	3657	-0-	-153	-0-	3657 2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	2671	-0-	-1452	-0-	2671 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	3775 2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3781	-0-	-209	-0-	3781 2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	1609	-0-	-2173	-0-	1609 2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	1260	-0-	-2400	-0-	1260 2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830	
06	6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5689 2	Y	-0-			-0-
07	6386 X	5456	-0-	-930	-0-	5456 2	Y	-0-			-0-
08	6169 X	5469	-0-	-700	-0-	5469 2	Y	-0-			-0-
09	5910 X	5349	-0-	-561	-0-	5349 2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723 2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5302	-0-	-398	-0-	5302 2	Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167	
06	5130 X	4110	-0-	-1020	-0-	4110 2	Y	-0-			-0-
07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	Y	-0-			-0-
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2	Y	-0-			-0-
09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2	Y	-0-			-0-
10	4991 X	4382	-0-	-609	-0-	4382 2	Y	-0-			-0-
11	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	3851 2	Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579	
06	4710 X	4313	-0-	-397	-0-	4313 2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	4642 2	Y	-0-			-0-
08	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432 2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284 2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163 2	Y	-0-			-0-
11	4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997 2	Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828	
06	7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316 2	Y	-0-			-0-
07	7812 X	6331	-0-	-1481	-0-	6331 2	Y	-0-			-0-
08	7719 X	6220	-0-	-1499	-0-	6220 2	Y	-0-			-0-
09	7320 X	5149	-0-	-2171	-0-	5149 2	Y	-0-			-0-
10	7564 X	5998	-0-	-1566	-0-	5998 2	Y	-0-			-0-
11	7320 X	5639	-0-	-1681	-0-	5639 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5250 X	4639	-0-	-611	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
07		5425 X	4645	-0-	-780	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
08		4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4553 2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
11		4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453													

06		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407 2		N	-0-			-0-
08		4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368 2		N	-0-			-0-
09		4290 X	4130	-0-	-160	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4223	-0-	-210	-0-	4223 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3991	-0-	-299	-0-	3991 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149													

06		5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723 2		Y	-0-			-0-
07		5053 X	4795	-0-	-258	-0-	4795 2		Y	-0-			-0-
08		5053 X	4695	-0-	-358	-0-	4695 2		Y	-0-			-0-
09		4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4320 2		Y	-0-			-0-
10		4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299 2		Y	-0-			-0-
11		4710 X	4127	-0-	-583	-0-	4127 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833													

06		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5720	-0-	-232	-0-	5720 2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
09		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2		N	-0-			-0-
10		5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	5422	-0-	-218	-0-	5422 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880													

06		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		Y	-0-			-0-
07		4898 X	4395	-0-	-503	-0-	4395 2		Y	-0-			-0-
08		4743 X	4357	-0-	-386	-0-	4357 2		Y	-0-			-0-
09		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 2		Y	-0-			-0-
10		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2		Y	-0-			-0-
*11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777													

06		8010 X	7690	-0-	-320	-0-	7690 2		Y	-0-			-0-
07		8277 X	7826	-0-	-451	-0-	7826 2		Y	-0-			-0-
08		8153 X	7694	-0-	-459	-0-	7694 2		Y	-0-			-0-
09		7890 X	7328	-0-	-562	-0-	7328 2		Y	-0-			-0-
10		8029 X	7580	-0-	-449	-0-	7580 2		Y	-0-			-0-
11		7680 X	7199	-0-	-481	-0-	7199 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													

06		4980 X	4954	-0-	-26	-0-	4758 2	196 9	N	178	280 1		27
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			27
08		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2		N	-0-			27
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2		N	-0-			27
10		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-			27
*11		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4613 2	285 9	N	259	189 1		97

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2		Y	-0-	-0-
07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		Y	-0-	-0-
08		17546 X	7916	-0-	-9630	-0-	7916	2		Y	-0-	-0-
09		16980 X	6634	-0-	-10346	-0-	6634	2		Y	-0-	-0-
10		17546 X	6183	-0-	-11363	-0-	6183	2		Y	-0-	-0-
11		11010 X	5241	-0-	-5769	-0-	5241	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
06		5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2		Y	-0-	-0-
07		5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2		Y	-0-	-0-
08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		Y	-0-	-0-
09		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		Y	-0-	-0-
10		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		Y	-0-	-0-
*11		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584												
06		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2		N	-0-	-0-
07		5270 X	5255	-0-	-15	-0-	5255	2		N	-0-	-0-
08		5270 X	5181	-0-	-89	-0-	5181	2		N	-0-	-0-
09		5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2		N	-0-	-0-
10		5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465	2		N	-0-	-0-
11		5100 X	5053	-0-	-47	-0-	5053	2		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930												
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-	-0-
07		4061 X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2		Y	-0-	-0-
08		4433 X	3806	-0-	-627	-0-	3806	2		Y	-0-	-0-
09		4290 X	3646	-0-	-644	-0-	3646	2		Y	-0-	-0-
10		4278 X	3386	-0-	-892	-0-	3386	2		Y	-0-	-0-
11		4140 X	1494	-0-	-2646	-0-	1494	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911												
06		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2		Y	-0-	-0-
07		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2		Y	-0-	-0-
08		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2		Y	-0-	-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2		Y	-0-	-0-
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2		Y	-0-	-0-
*11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609												
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-	-0-
07		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2		N	-0-	-0-
08		3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2		N	-0-	-0-
10		3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2		N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682												
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
07		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-	-0-
08		3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3609	2		N	-0-	-0-
09		3750 X	3355	-0-	-395	-0-	3355	2		N	-0-	-0-
10		3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3247	2		N	-0-	-0-
11		3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3568	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
BRASELTON			WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
07		4309 X	4076	-0-	-233	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
08		4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3731	-0-	-289	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3791	-0-	-363	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
11		4020 X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770			
06		3570 X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2	N	-0-			-0-
08		3689 X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3551	-0-	-19	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
*11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942			
06		6180 X	6093	-0-	-87	-0-	6093	2	Y	-0-			-0-
07		6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2	Y	-0-			-0-
08		6355 X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2	Y	-0-			-0-
09		6150 X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2	Y	-0-			-0-
10		6293 X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2	Y	-0-			-0-
11		6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	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			
06		4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4278	2	Y	-0-			-0-
07		3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2942	2	Y	-0-			-0-
08		3038 X	1665	-0-	-1373	-0-	1665	2	Y	-0-			-0-
09		2940 X	1751	-0-	-1189	-0-	1751	2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	2334	-0-	-704	-0-	2334	2	Y	-0-			-0-
*11		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938			
06		3180 X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
10		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
*11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842			
06		7560 X	7026	-0-	-534	-0-	7026	2	N	-0-			-0-
07		7750 X	7323	-0-	-427	-0-	7323	2	N	-0-			-0-
08		7595 X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2	N	-0-			-0-
09		7350 X	7011	-0-	-339	-0-	7011	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	7090	-0-	-350	-0-	7090	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6685	-0-	-425	-0-	6685	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662			
06		3990 X	3972	-0-	-18	-0-	3972	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	1921	-0-	-1768	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
08		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2	N	-0-			-0-
09		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2	N	-0-			-0-
10		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2	N	-0-			-0-
11		17820 X	13283	-0-	-4537	-0-	13283	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2877 2		Y	-0-		-0-
07		3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014 2		Y	-0-		-0-
08		2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791 2		Y	-0-		-0-
09		2880 X	2836	-0-	-44	-0-	2836 2		Y	-0-		-0-
10		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		Y	-0-		-0-
11		2880 X	2743	-0-	-137	-0-	2743 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
06		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-		-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		Y	-0-		-0-
08		2201 N	1804	-0-	-397	-0-	1804 2		Y	-0-		-0-
09		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	1645 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	1510	-0-	-691	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-
11		1740 N	1217	-0-	-523	-0-	1217 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
06		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		N	-0-		-0-
07		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2		N	-0-		-0-
08		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-		-0-
09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2		N	-0-		-0-
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	5038	-0-	-32	-0-	5038 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
06		4920 X	4665	-0-	-255	-0-	4665 2		Y	-0-		-0-
07		5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949 2		Y	-0-		-0-
08		6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	4801 2		Y	-0-		-0-
09		6000 X	4563	-0-	-1437	-0-	4563 2		Y	-0-		-0-
10		5456 X	4675	-0-	-781	-0-	4675 2		Y	-0-		-0-
11		4800 X	4446	-0-	-354	-0-	4446 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
06		8280 X	5805	-0-	-2475	-0-	5805 2		Y	-0-		-0-
07		8246 X	4128	-0-	-4118	-0-	4128 2		Y	-0-		-0-
08		7533 X	4765	-0-	-2768	-0-	4765 2		Y	-0-		-0-
09		7290 X	6398	-0-	-892	-0-	6398 2		Y	-0-		-0-
10		7068 X	6090	-0-	-978	-0-	6090 2		Y	-0-		-0-
11		5820 X	4995	-0-	-825	-0-	4995 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
06		4980 X	4408	-0-	-572	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4362 2		N	-0-		-0-
08		5022 X	3560	-0-	-1462	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	3521	-0-	-1309	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	3506	-0-	-1423	-0-	3506 2		N	-0-		-0-
11		4410 X	2725	-0-	-1685	-0-	2725 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												
06		5820 X	5001	-0-	-819	-0-	5001 2		N	-0-		-0-
07		6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4998 2		N	-0-		-0-
08		4991 X	4779	-0-	-212	-0-	4779 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	4258	-0-	-572	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	4593	-0-	-398	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
11		4830 X	4735	-0-	-95	-0-	4735 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-		-0-
07		4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2	N	-0-		-0-
08		4402 X	4394	-0-	-8	-0-	4394	2	N	-0-		-0-
09		4260 X	4230	-0-	-30	-0-	4230	2	N	-0-		-0-
10		4278 X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
06		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-		-0-
07		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-		-0-
08		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-		-0-
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-		-0-
10		4309 X	4301	-0-	-8	-0-	4301	2	N	-0-		-0-
11		4170 X	4162	-0-	-8	-0-	4162	2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
06		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2	Y	-0-		-0-
07		6293 X	6270	-0-	-23	-0-	6270	2	Y	-0-		-0-
08		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2	Y	-0-		-0-
09		6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2	Y	-0-		-0-
10		6262 X	4198	-0-	-2064	-0-	4198	2	Y	-0-		-0-
11		6060 X	4083	-0-	-1977	-0-	4083	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												
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	2021	-0-	-87	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
*11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
06		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	Y	-0-		-0-
07		4495 X	4469	-0-	-26	-0-	4469	2	Y	-0-		-0-
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	Y	-0-		-0-
09		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	Y	-0-		-0-
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	Y	-0-		-0-
*11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2	N	-0-		-0-
07		4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2	N	-0-		-0-
08		4340 X	3537	-0-	-803	-0-	3537	2	N	-0-		-0-
09		4200 X	3480	-0-	-720	-0-	3480	2	N	-0-		-0-
10		4340 X	3386	-0-	-954	-0-	3386	2	N	-0-		-0-
11		4200 X	2946	-0-	-1254	-0-	2946	2	N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
06		4560 X	3365	-0-	-1195	-0-	3365	2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3410	-0-	-806	-0-	3410	2	N	-0-		-0-
08		4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3482	2	N	-0-		-0-
09		4050 X	3557	-0-	-493	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
*11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4470 X	3883	-0-	-587	-0-	3883 2	N	-0-		105
07	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	3845 2	N	-0-		105
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	N	-0-		105
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-		105
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	N	-0-		105
*11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 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		
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	3875	-0-	-465	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
09	4200 X	3503	-0-	-697	-0-	3503 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4016 2	N	-0-		-0-
11	3990 X	3589	-0-	-401	-0-	3589 2	N	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110		
06	7050 X	6580	-0-	-470	-0-	6580 2	Y	-0-		-0-
07	7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6730 2	Y	-0-		-0-
08	6882 X	6658	-0-	-224	-0-	6658 2	Y	-0-		-0-
09	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449 2	Y	-0-		-0-
10	6820 X	3342	-0-	-3478	-0-	3342 2	Y	-0-		-0-
*11	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983 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		
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	1347	-0-	-1598	-0-	1347 2	Y	-0-		-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	2143	-0-	-377	-0-	2143 2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462 2	Y	-0-		-0-
*11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142		
06	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	2894 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-		-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		-0-
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878		
06	5250 X	4683	-0-	-567	-0-	4683 2	N	-0-		-0-
07	5332 X	5167	-0-	-165	-0-	5167 2	N	-0-		-0-
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2	N	-0-		-0-
09	4920 X	4880	-0-	-40	-0-	4880 2	N	-0-		-0-
10	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	4751 2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4579	-0-	-341	-0-	4579 2	N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862		
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2	N	-0-		-0-
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2	N	-0-		-0-
08	5425 X	4581	-0-	-844	-0-	4581 2	N	-0-		-0-
09	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	4367 2	N	-0-		-0-
10	5208 X	4565	-0-	-643	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	4446 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3720 X	3191	-0-	-529	-0-	3191 2		Y	-0-		-0-
07		3844 X	3199	-0-	-645	-0-	3199 2		Y	-0-		-0-
08		3317 X	2640	-0-	-677	-0-	2640 2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	3066	-0-	-144	-0-	3066 2		Y	-0-		-0-
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
06		3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
07		3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3300 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3377	-0-	-313	-0-	3377 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3445	-0-	-185	-0-	3445 2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
06		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592 2		N	-0-		-0-
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 2		N	-0-		-0-
08		11966 X	6753	-0-	-5213	-0-	6753 2		N	-0-		-0-
09		11580 X	5545	-0-	-6035	-0-	5545 2		N	-0-		-0-
10		10416 X	4777	-0-	-5639	-0-	4777 2		N	-0-		-0-
11		8580 X	4060	-0-	-4520	-0-	4060 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
06		9780 X	9575	-0-	-205	-0-	9575 2		Y	-0-		-0-
07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598 2		Y	-0-		-0-
08		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2		Y	-0-		-0-
09		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134 2		Y	-0-		-0-
10		8928 X	8483	-0-	-445	-0-	8483 2		Y	-0-		-0-
*11		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9182 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905												
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		Y	-0-		-0-
07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-		-0-
08		6231 X	3798	-0-	-2433	-0-	3798 2		Y	-0-		-0-
09		6030 X	3466	-0-	-2564	-0-	3466 2		Y	-0-		-0-
10		4092 X	3406	-0-	-686	-0-	3406 2		Y	-0-		-0-
11		3840 X	3237	-0-	-603	-0-	3237 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
06		8550 X	7742	-0-	-808	-0-	7742 2		Y	-0-		-0-
07		8680 X	7768	-0-	-912	-0-	7768 2		Y	-0-		-0-
08		8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7606 2		Y	-0-		-0-
09		7920 X	7329	-0-	-591	-0-	7329 2		Y	-0-		-0-
10		8122 X	7392	-0-	-730	-0-	7392 2		Y	-0-		-0-
11		7740 X	7244	-0-	-496	-0-	7244 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
06		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		Y	-0-		-0-
07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 2		Y	-0-		-0-
08		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946 2		Y	-0-		-0-
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474 2		Y	-0-		-0-
10		7533 X	7519	-0-	-14	-0-	7519 2		Y	-0-		-0-
11		7290 X	7195	-0-	-95	-0-	7195 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1689	-0-	-201	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631 2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850												
06		7680 X	7541	-0-	-139	-0-	7541 2		Y	-0-		-0-
07		7781 X	7694	-0-	-87	-0-	7694 2		Y	-0-		-0-
08		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2		Y	-0-		-0-
09		7320 X	7280	-0-	-40	-0-	7280 2		Y	-0-		-0-
10		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 2		Y	-0-		-0-
*11		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
06		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 2		Y	-0-		-0-
07		7502 X	7337	-0-	-165	-0-	7337 2		Y	-0-		-0-
08		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 2		Y	-0-		-0-
09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		Y	-0-		-0-
10		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 2		Y	-0-		-0-
11		6570 X	6064	-0-	-506	-0-	6064 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
06		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
08		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1567	-0-	-293	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1560	-0-	-180	-0-	1560 2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
06		3630 X	3469	-0-	-161	-0-	3469 2		Y	-0-		-0-
07		3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533 2		Y	-0-		-0-
08		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
09		3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3236 2		Y	-0-		-0-
10		3658 X	3293	-0-	-365	-0-	3293 2		Y	-0-		-0-
11		3480 X	3126	-0-	-354	-0-	3126 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												
06		4890 X	4752	-0-	-138	-0-	4752 2		N	-0-		-0-
07		5053 X	4683	-0-	-370	-0-	4683 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4559	-0-	-401	-0-	4559 2		N	-0-		-0-
09		4770 X	4427	-0-	-343	-0-	4427 2		N	-0-		-0-
10		4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
11		4740 X	4393	-0-	-347	-0-	4393 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2	N	-0-		-0-
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2	N	-0-		-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-		-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 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		
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-		-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	N	-0-		-0-
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2	N	-0-		-0-
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-		-0-
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2	N	-0-		-0-
*11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
06	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3180 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	2407	-0-	-1251	-0-	2407 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
10	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	2269	-0-	-1271	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
06	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	4557 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535 2	N	-0-		-0-
08	4712 X	4310	-0-	-402	-0-	4310 2	N	-0-		-0-
09	4560 X	4147	-0-	-413	-0-	4147 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
06	4740 X	3406	-0-	-1334	-0-	3406 2	Y	-0-		-0-
07	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	4485 2	Y	-0-		-0-
08	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4475 2	Y	-0-		-0-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	4258	-0-	-361	-0-	4258 2	Y	-0-		-0-
11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
06	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2	N	-0-		-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
*11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 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		
06	7890 X	7413	-0-	-477	-0-	7413 2	N	-0-		-0-
07	8029 X	7509	-0-	-520	-0-	7509 2	N	-0-		-0-
08	7874 X	7282	-0-	-592	-0-	7282 2	N	-0-		-0-
09	7620 X	6979	-0-	-641	-0-	6979 2	N	-0-		-0-
10	7781 X	7002	-0-	-779	-0-	7002 2	N	-0-		-0-
11	7410 X	6321	-0-	-1089	-0-	6321 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124		PERF.10566 - 12746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	5935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6293 X	6113	-0-	-180	-0-	6113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	5842	-0-	-8	-0-	5842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6045 X	6017	-0-	-28	-0-	6017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	5682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098			
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6324 X	6234	-0-	-90	-0-	6234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767		PERF.11105 - 12668			
06	5550 X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5460 X	4469	-0-	-991	-0-	4469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	4254	-0-	-936	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516			
06	4710 X	3617	-0-	-1093	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	4867 X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29
08	4309 X	2469	-0-	-1840	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29
09	4170 X	2009	-0-	-2161	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29
10	4030 X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29
*11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11460 - 12220			
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	42273 X	42273	-0-	-0-	-0-	42273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	23459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	18513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924			
06	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2914 X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2993	-0-	-7	23	2993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3035 N	3012	-0-	-23	-0-	3012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879			
06	4050 X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	3710	-0-	-103	-0-	3710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3637	-0-	-53	-0-	3637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	247470	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	13345 PERF.10600 - 13263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1573 2		Y	-0-
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		Y	-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-
09		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517 2		Y	-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-
11		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404 2		Y	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247592	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13250 PERF.11772 - 12250
06		6060 X	5212	-0-	-848	-0-	5212 2		Y	-0-
07		6262 X	1366	-0-	-4896	-0-	1366 2		Y	-0-
08		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 2		Y	-0-
09		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 2		Y	-0-
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2		Y	-0-
*11		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29	RRCID ->	247593	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13114 PERF.11494 - 11913
06		2610 X	1843	-0-	-767	-0-	1843 2		Y	-0-
07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		Y	-0-
08		2542 N	2370	-0-	-172	-0-	2370 2		Y	-0-
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		Y	-0-
*11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	247963	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13470 PERF.11572 - 13199
06		4950 X	4727	-0-	-223	-0-	4727 2		Y	-0-
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		Y	-0-
08		7316 X	6110	-0-	-1206	-0-	6110 2		Y	-0-
09		7080 X	6683	-0-	-397	-0-	6683 2		Y	-0-
10		7316 X	7107	-0-	-209	-0-	7107 2		Y	-0-
*11		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		Y	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360 PERF.10590 - 11735
06		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649 2		N	-0-
07		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-
08		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2		N	-0-
09		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 2		N	-0-
10		6014 X	5907	-0-	-107	-0-	5907 2		N	-0-
11		5820 X	5593	-0-	-227	-0-	5593 2		N	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720 PERF.11261 - 12563
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		Y	-0-
07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		Y	-0-
08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-
09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-
10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		Y	-0-
*11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		Y	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	249771	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13200 PERF.11159 - 12121
06		3000 N	3129	-0-	129	129	3129 2		N	-0-
07		3100 N	3251	-0-	151	280	3251 2		N	-0-
08		3100 N	3210	-0-	110	390	3210 2		N	-0-
09		2814 X	2424	-0-	-390	-0-	2424 2		N	-0-
10		2852 X	1948	-0-	-904	-0-	1948 2		N	-0-
11		2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1829 2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-		-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
*11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642 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				
06	3960 X	3362	-0-	-598	-0-	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3349	-0-	-743	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
08	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
09	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	-0-	3016 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				
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	-0-	6710 2		N	-0-		-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-		-0-
08	5053 X	3569	-0-	-1484	-0-	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
10	5053 X	4224	-0-	-829	-0-	-0-	4224 2		N	-0-		-0-
11	4890 X	3867	-0-	-1023	-0-	-0-	3867 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112				
06	7290 X	6870	-0-	-420	-0-	-0-	6870 2		Y	-0-		-0-
07	7471 X	6957	-0-	-514	-0-	-0-	6957 2		Y	-0-		-0-
08	7254 X	6865	-0-	-389	-0-	-0-	6865 2		Y	-0-		-0-
09	6960 X	6476	-0-	-484	-0-	-0-	6476 2		Y	-0-		-0-
10	7161 X	6354	-0-	-807	-0-	-0-	6354 2		Y	-0-		-0-
11	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	-0-	6088 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524				
06	7470 X	6433	-0-	-1037	-0-	-0-	6433 2		Y	-0-		-0-
07	7719 X	5895	-0-	-1824	-0-	-0-	5895 2		Y	-0-		-0-
08	7223 X	6933	-0-	-290	-0-	-0-	6933 2		Y	-0-		-0-
09	6990 X	6291	-0-	-699	-0-	-0-	6291 2		Y	-0-		-0-
10	7223 X	6460	-0-	-763	-0-	-0-	6460 2		Y	-0-		-0-
11	6720 X	6528	-0-	-192	-0-	-0-	6528 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684				
06	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
07	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
08	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
09	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	-0-	3344 2		N	-0-		-0-
11	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708				
06	5100 X	4804	-0-	-296	-0-	-0-	4804 2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4827	-0-	-350	-0-	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
09	4410 X	4398	-0-	-12	-0-	-0-	4398 2		N	-0-		-0-
10	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	-0-	4525 2		N	-0-		-0-
11	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	-0-	4379 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		5850 X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2	N	-0-		-0-
07		6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2	N	-0-		-0-
08		5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2	N	-0-		-0-
09		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2	N	-0-		-0-
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2	N	-0-		-0-
11		5310 X	5179	-0-	-131	-0-	5179	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
06		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	Y	-0-		-0-
07		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	Y	-0-		-0-
08		4805 X	4047	-0-	-758	-0-	4047	2	Y	-0-		-0-
09		4560 X	3778	-0-	-782	-0-	3778	2	Y	-0-		-0-
10		4588 X	3781	-0-	-807	-0-	3781	2	Y	-0-		-0-
11		4440 X	2785	-0-	-1655	-0-	2785	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
06		5280 X	3718	-0-	-1562	-0-	3718	2	Y	-0-		-0-
07		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2	Y	-0-		-0-
08		5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882	2	Y	-0-		-0-
09		5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2	Y	-0-		-0-
10		5456 X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2	Y	-0-		-0-
11		5280 X	4340	-0-	-940	-0-	4340	2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980												
06		3240 X	1782	-0-	-1458	-0-	1782	2	N	-0-		-0-
07		3348 X	1511	-0-	-1837	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
08		3255 X	1481	-0-	-1774	-0-	1481	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
10		2852 X	1401	-0-	-1451	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
11		1770 X	1276	-0-	-494	-0-	1276	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
06		8370 X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2	N	-0-		-0-
07		8649 X	8236	-0-	-413	-0-	8236	2	N	-0-		-0-
08		7874 X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2	N	-0-		-0-
09		7620 X	4892	-0-	-2728	-0-	4892	2	N	-0-		-0-
10		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2	N	-0-		-0-
*11		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	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												
06		4410 X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2	Y	-0-		-0-
07		4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2	Y	-0-		-0-
08		4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4238	2	Y	-0-		-0-
09		4470 X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2	Y	-0-		-0-
10		4433 X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2	Y	-0-		-0-
11		4200 X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
06		4770 X	4700	-0-	-70	-0-	4700	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4584	-0-	-345	-0-	4584	2	N	-0-		-0-
08		4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
09		4800 X	3859	-0-	-941	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
10		4867 X	4329	-0-	-538	-0-	4329	2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2			N	-0-	-0-
07		4805 X	4738	-0-	-67	-0-	4738 2			N	-0-	-0-
08		4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	4176	-0-	-174	-0-	4176 2			N	-0-	-0-
10		4495 X	4073	-0-	-422	-0-	4073 2			N	-0-	-0-
*11		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 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												
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2			Y	-0-	-0-
07		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2			Y	-0-	-0-
08		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2			Y	-0-	-0-
09		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2			Y	-0-	-0-
10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2			Y	-0-	-0-
*11		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
06		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2			Y	-0-	-0-
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2			Y	-0-	-0-
08		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2			Y	-0-	-0-
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2			Y	-0-	-0-
10		5921 X	3992	-0-	-1929	-0-	3992 2			Y	-0-	-0-
11		6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551 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												
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2			Y	-0-	-0-
07		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2			Y	-0-	-0-
08		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 2			Y	-0-	-0-
09		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2			Y	-0-	-0-
10		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897 2			Y	-0-	-0-
11		5520 X	4985	-0-	-535	-0-	4985 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
06		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486 2			Y	-0-	-0-
07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2			Y	-0-	-0-
08		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12840 2			Y	-0-	-0-
09		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381 2			Y	-0-	-0-
10		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 2			Y	-0-	-0-
*11		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
06		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	7833 2			Y	-0-	-0-
07		8587 X	8236	-0-	-351	-0-	8236 2			Y	-0-	-0-
08		8432 X	8098	-0-	-334	-0-	8098 2			Y	-0-	-0-
09		8160 X	7610	-0-	-550	-0-	7610 2			Y	-0-	-0-
10		8339 X	7965	-0-	-374	-0-	7965 2			Y	-0-	-0-
11		7980 X	7607	-0-	-373	-0-	7607 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
06		4800 X	4417	-0-	-383	-0-	4417 2			Y	-0-	-0-
07		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4667 2			Y	-0-	-0-
08		4867 X	4678	-0-	-189	-0-	4678 2			Y	-0-	-0-
09		4710 X	4292	-0-	-418	-0-	4292 2			Y	-0-	-0-
10		4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4328 2			Y	-0-	-0-
11		4530 X	3916	-0-	-614	-0-	3916 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4112 2		Y	-0-		-0-
07		4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267 2		Y	-0-		-0-
08		4340 X	4261	-0-	-79	-0-	4261 2		Y	-0-		-0-
09		4200 X	4054	-0-	-146	-0-	4054 2		Y	-0-		-0-
10		4278 X	4047	-0-	-231	-0-	4047 2		Y	-0-		-0-
11		4140 X	3823	-0-	-317	-0-	3823 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
06		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2		N	-0-		-0-
07		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980 2		N	-0-		-0-
08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514 2		N	-0-		-0-
09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-		-0-
10		5270 X	5051	-0-	-219	-0-	5051 2		N	-0-		-0-
*11		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 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												
06		6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5696 2		Y	-0-		-0-
07		6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712 2		Y	-0-		-0-
08		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052 2		Y	-0-		-0-
09		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2		Y	-0-		-0-
10		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 2		Y	-0-		-0-
11		6210 X	4918	-0-	-1292	-0-	4918 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843												
06		6540 X	5875	-0-	-665	-0-	5875 2		Y	-0-		-0-
07		6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986 2		Y	-0-		-0-
08		6479 X	5841	-0-	-638	-0-	5841 2		Y	-0-		-0-
09		6270 X	5600	-0-	-670	-0-	5600 2		Y	-0-		-0-
10		6262 X	5656	-0-	-606	-0-	5656 2		Y	-0-		-0-
11		5880 X	5482	-0-	-398	-0-	5482 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564												
06		7200 X	5368	-0-	-1832	-0-	5368 2		Y	-0-		-0-
07		7130 X	6694	-0-	-436	-0-	6694 2		Y	-0-		-0-
08		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	6103 2		Y	-0-		-0-
09		6600 X	6097	-0-	-503	-0-	6097 2		Y	-0-		-0-
10		6758 X	6059	-0-	-699	-0-	6059 2		Y	-0-		-0-
11		6480 X	5476	-0-	-1004	-0-	5476 2		Y	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000												
06		4170 X	4072	-0-	-98	-0-	4072 2		Y	-0-		-0-
07		4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-
08		4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4437 2		Y	-0-		-0-
09		4620 X	4238	-0-	-382	-0-	4238 2		Y	-0-		-0-
10		4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	4179	-0-	-111	-0-	4179 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205												
06		7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7010 2		Y	-0-		-0-
07		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2		Y	-0-		-0-
08		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414 2		Y	-0-		-0-
09		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		Y	-0-		-0-
10		7378 X	6249	-0-	-1129	-0-	6249 2		Y	-0-		-0-
*11		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		3870 X	3646	-0-	-224	-0-		3646	2			Y	-0-	-0-
07		3999 X	3726	-0-	-273	-0-		3726	2			Y	-0-	-0-
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3775	2			Y	-0-	-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		3674	2			Y	-0-	-0-
10		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3725	2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3393	-0-	-27	-0-		3393	2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
06		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		3754	2			Y	-0-	-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543	2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3371	-0-	271	271		3371	2			Y	-0-	-0-
09		3169 X	2898	-0-	-271	-0-		2898	2			Y	-0-	-0-
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3264	2			Y	-0-	-0-
*11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		2884	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														
06		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			Y	-0-	-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2111	2			Y	-0-	-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	2			Y	-0-	-0-
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	2			Y	-0-	-0-
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	2			Y	-0-	-0-
*11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-		4703	2			Y	-0-	-0-
07		4619 X	4401	-0-	-218	-0-		4401	2			Y	-0-	-0-
08		4557 X	4065	-0-	-492	-0-		4065	2			Y	-0-	-0-
09		4410 X	2625	-0-	-1785	-0-		2625	2			Y	-0-	-0-
10		4557 X	2189	-0-	-2368	-0-		2189	2			Y	-0-	-0-
11		4410 X	2709	-0-	-1701	-0-		2709	2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
06		8490 X	8160	-0-	-330	-0-		8160	2			Y	-0-	-0-
07		8773 X	8358	-0-	-415	-0-		8358	2			Y	-0-	-0-
08		9610 X	8009	-0-	-1601	-0-		8009	2			Y	-0-	-0-
09		9180 X	7400	-0-	-1780	-0-		7400	2			Y	-0-	-0-
10		8432 X	7582	-0-	-850	-0-		7582	2			Y	-0-	-0-
11		8160 X	7508	-0-	-652	-0-		7508	2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
06		5310 X	5191	-0-	-119	-0-		5191	2			Y	-0-	-0-
07		5735 X	5301	-0-	-434	-0-		5301	2			Y	-0-	-0-
08		5673 X	5311	-0-	-362	-0-		5311	2			Y	-0-	-0-
09		5490 X	5122	-0-	-368	-0-		5122	2			Y	-0-	-0-
10		5363 X	4670	-0-	-693	-0-		4670	2			Y	-0-	-0-
11		5190 X	4456	-0-	-734	-0-		4456	2			Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
06		4230 X	3949	-0-	-281	-0-		3949	2			N	-0-	25
07		4340 X	4040	-0-	-300	-0-		4040	2			N	-0-	25
08		4247 X	4007	-0-	-240	-0-		4007	2			N	-0-	25
09		4110 X	3833	-0-	-277	-0-		3833	2			N	-0-	25
10		4154 X	3909	-0-	-245	-0-		3909	2			N	-0-	25
11		3960 X	3720	-0-	-240	-0-		3720	2			N	-0-	25

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2		Y	-0-			-0-
07		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2		Y	-0-			-0-
08		13051 X	9105	-0-	-3946	-0-	9105	2		Y	-0-			-0-
09		12630 X	8158	-0-	-4472	-0-	8158	2		Y	-0-			-0-
10		10726 X	7632	-0-	-3094	-0-	7632	2		Y	-0-			-0-
11		10380 X	6755	-0-	-3625	-0-	6755	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
06		3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
07		3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
08		3813 X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
09		3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
10		3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2		Y	-0-			-0-
07		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	2		Y	-0-			-0-
08		6262 X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2		Y	-0-			-0-
09		6210 X	5324	-0-	-886	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
10		6417 X	5450	-0-	-967	-0-	5450	2		Y	-0-			-0-
11		6210 X	4274	-0-	-1936	-0-	4274	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														
06		6660 X	6272	-0-	-388	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
07		6882 X	6408	-0-	-474	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
08		6634 X	6281	-0-	-353	-0-	6281	2		N	-0-			-0-
09		6420 X	5973	-0-	-447	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
10		6572 X	6176	-0-	-396	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	5298	-0-	-972	-0-	5298	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844														
06		7830 X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
07		8091 X	7774	-0-	-317	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
08		8153 X	7569	-0-	-584	-0-	7569	2		N	-0-			-0-
09		7890 X	6948	-0-	-942	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
10		8153 X	6702	-0-	-1451	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
11		7800 X	5931	-0-	-1869	-0-	5931	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														
06		3480 X	1525	-0-	-1955	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
08		2976 X	481	-0-	-2495	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
10		2108 X	499	-0-	-1609	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
11		2040 X	466	-0-	-1574	-0-	466	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832														
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3049	-0-	-764	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-	-0-
07	4464 X	3487	-0-	-977	-0-	3487 2		Y	-0-	-0-
08	4464 X	3314	-0-	-1150	-0-	3314 2		Y	-0-	-0-
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		Y	-0-	-0-
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737 2		Y	-0-	-0-
*11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572		
06	13650 X	13283	-0-	-367	-0-	13283 2		Y	-0-	-0-
07	14105 X	12924	-0-	-1181	-0-	12924 2		Y	-0-	-0-
08	13423 X	13319	-0-	-104	-0-	13319 2		Y	-0-	-0-
09	12990 X	12686	-0-	-304	-0-	12686 2		Y	-0-	-0-
10	13423 X	12106	-0-	-1317	-0-	12106 2		Y	-0-	-0-
11	12990 X	12435	-0-	-555	-0-	12435 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422		
06	5490 X	4549	-0-	-941	-0-	4549 2		N	-0-	-0-
07	5673 X	4629	-0-	-1044	-0-	4629 2		N	-0-	-0-
08	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4420 2		N	-0-	-0-
09	4800 X	4287	-0-	-513	-0-	4287 2		N	-0-	-0-
10	4774 X	4185	-0-	-589	-0-	4185 2		N	-0-	-0-
11	4560 X	3141	-0-	-1419	-0-	3141 2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080		
06	8730 X	7889	-0-	-841	-0-	7889 2		Y	-0-	-0-
07	9021 X	8601	-0-	-420	-0-	8601 2		Y	-0-	-0-
08	8866 X	6876	-0-	-1990	-0-	6876 2		Y	-0-	-0-
09	8580 X	4356	-0-	-4224	-0-	4356 2		Y	-0-	-0-
10	8866 X	5117	-0-	-3749	-0-	5117 2		Y	-0-	-0-
11	8310 X	5286	-0-	-3024	-0-	5286 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077		
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2		Y	-0-	-0-
07	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2		Y	-0-	-0-
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 2		Y	-0-	-0-
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2		Y	-0-	-0-
10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		Y	-0-	-0-
*11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
06	4920 X	4909	-0-	-11	-0-	4909 2		Y	-0-	-0-
07	5084 X	4755	-0-	-329	-0-	4755 2		Y	-0-	-0-
08	5580 X	4878	-0-	-702	-0-	4878 2		Y	-0-	-0-
09	5400 X	3959	-0-	-1441	-0-	3959 2		Y	-0-	-0-
10	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	4736 2		Y	-0-	-0-
11	4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	3878 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
06	9300 X	8642	-0-	-658	-0-	8642 2		N	-0-	-0-
07	9517 X	8794	-0-	-723	-0-	8794 2		N	-0-	-0-
08	9207 X	8760	-0-	-447	-0-	8760 2		N	-0-	-0-
09	8850 X	8229	-0-	-621	-0-	8229 2		N	-0-	-0-
10	8990 X	8601	-0-	-389	-0-	8601 2		N	-0-	-0-
11	8640 X	8121	-0-	-519	-0-	8121 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3410 2			Y	-0-	-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2			Y	-0-	-0-
08		3596 X	3471	-0-	-125	-0-	3471 2			Y	-0-	-0-
09		3480 X	3394	-0-	-86	-0-	3394 2			Y	-0-	-0-
10		3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3495 2			Y	-0-	-0-
11		3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2981 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886												
06		5880 X	5091	-0-	-789	-0-	5091 2			N	-0-	-0-
07		6262 X	5276	-0-	-986	-0-	5276 2			N	-0-	-0-
08		6262 X	5474	-0-	-788	-0-	5474 2			N	-0-	-0-
09		6060 X	5593	-0-	-467	-0-	5593 2			N	-0-	-0-
10		5859 X	5554	-0-	-305	-0-	5554 2			N	-0-	-0-
11		5310 X	5058	-0-	-252	-0-	5058 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
06		6600 X	6419	-0-	-181	-0-	6419 2			N	-0-	-0-
07		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713 2			N	-0-	-0-
08		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494 2			N	-0-	-0-
09		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2			N	-0-	-0-
10		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2			N	-0-	-0-
*11		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2			N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
06		8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	7134 2			N	-0-	-0-
07		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496 2			N	-0-	-0-
08		8370 X	8344	-0-	-26	-0-	8344 2			N	-0-	-0-
09		8100 X	7488	-0-	-612	-0-	7488 2			N	-0-	-0-
10		8370 X	7678	-0-	-692	-0-	7678 2			N	-0-	-0-
11		8100 X	7217	-0-	-883	-0-	7217 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
06		7680 X	7359	-0-	-321	-0-	7359 2			Y	-0-	-0-
07		7936 X	7352	-0-	-584	-0-	7352 2			Y	-0-	-0-
08		6975 X	6925	-0-	-50	-0-	6925 2			Y	-0-	-0-
09		6750 X	6122	-0-	-628	-0-	6122 2			Y	-0-	-0-
10		6975 X	6373	-0-	-602	-0-	6373 2			Y	-0-	-0-
11		6750 X	6300	-0-	-450	-0-	6300 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844												
06		5850 X	4692	-0-	-1158	-0-	4692 2			Y	-0-	-0-
07		6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780 2			Y	-0-	-0-
08		6014 X	5797	-0-	-217	-0-	5797 2			Y	-0-	-0-
09		5820 X	5449	-0-	-371	-0-	5449 2			Y	-0-	-0-
10		5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569 2			Y	-0-	-0-
11		5610 X	5131	-0-	-479	-0-	5131 2			Y	-0-	-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550												
06		9480 X	8926	-0-	-554	-0-	8926 2			Y	-0-	-0-
07		9672 X	9062	-0-	-610	-0-	9062 2			Y	-0-	-0-
08		9486 X	8891	-0-	-595	-0-	8891 2			Y	-0-	-0-
09		9180 X	8482	-0-	-698	-0-	8482 2			Y	-0-	-0-
10		9486 X	8697	-0-	-789	-0-	8697 2			Y	-0-	-0-
11		8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4890	X	3944	-0-	-946	-0-	3944	2	Y	-0-	-0-	
07	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4815	2	Y	-0-	-0-	
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2	Y	-0-	-0-	
09	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	4729	2	Y	-0-	-0-	
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2	Y	-0-	-0-	
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-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			
06	4740	X	4636	-0-	-104	-0-	4636	2	Y	-0-	-0-
07	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2	Y	-0-	-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	Y	-0-	-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	Y	-0-	-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2	Y	-0-	-0-
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590			
06	7110	X	6398	-0-	-712	-0-	6398	2	Y	-0-	-0-
07	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	6136	2	Y	-0-	-0-
08	6913	X	6390	-0-	-523	-0-	6390	2	Y	-0-	-0-
09	6690	X	6148	-0-	-542	-0-	6148	2	Y	-0-	-0-
10	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	6187	2	Y	-0-	-0-
11	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546			
06	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	2961	2	N	-0-	-0-
07	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2	N	-0-	-0-
08	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2	N	-0-	-0-
09	3210	X	1873	-0-	-1337	-0-	1873	2	N	-0-	-0-
10	3255	X	1465	-0-	-1790	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
11	2970	X	1523	-0-	-1447	-0-	1523	2	N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620			
06	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4639	2	Y	-0-	-0-
07	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2	Y	-0-	-0-
08	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	4365	2	Y	-0-	-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	Y	-0-	-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	Y	-0-	-0-
*11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	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			
06	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2	N	-0-	-0-
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4891	2	N	-0-	-0-
08	5022	X	2967	-0-	-2055	-0-	2967	2	N	-0-	-0-
09	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	4607	2	N	-0-	-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	N	-0-	-0-
*11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	6030	X	5470	-0-	-560	-0-	5470	2		Y	-0-	-0-	
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	5717	2		Y	-0-	-0-	
08	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	6062	2		Y	-0-	-0-	
09	5910	X	5625	-0-	-285	-0-	5625	2		Y	-0-	-0-	
10	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5612	2		Y	-0-	-0-	
11	5880	X	5131	-0-	-749	-0-	5131	2		Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940			
06	6300	X	5788	-0-	-512	-0-	5788	2		Y	-0-	-0-	
07	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	5756	2		Y	-0-	-0-	
08	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5350	2		Y	-0-	-0-	
09	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	4878	2		Y	-0-	-0-	
10	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2		Y	-0-	-0-	
11	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	5173	2		Y	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-	-0-	
07	6913	X	6138	-0-	-775	-0-	6138	2		N	-0-	-0-	
08	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	6966	2		N	-0-	-0-	
09	7560	X	5948	-0-	-1612	-0-	5948	2		N	-0-	-0-	
10	6944	X	5470	-0-	-1474	-0-	5470	2		N	-0-	-0-	
11	6750	X	4739	-0-	-2011	-0-	4739	2		N	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
06	5040	X	4332	-0-	-708	-0-	4332	2		Y	-0-	-0-	
07	5208	X	4545	-0-	-663	-0-	4545	2		Y	-0-	-0-	
08	5022	X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2		Y	-0-	-0-	
09	4860	X	4110	-0-	-750	-0-	4110	2		Y	-0-	-0-	
10	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	3905	2		Y	-0-	-0-	
11	4410	X	3487	-0-	-923	-0-	3487	2		Y	-0-	-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
06	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2		N	-0-	-0-	
07	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	4013	2		N	-0-	-0-	
08	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2		N	-0-	-0-	
09	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	3777	2		N	-0-	-0-	
10	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2		N	-0-	-0-	
11	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2		N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
06	5040	X	4241	-0-	-799	-0-	4241	2		N	-0-	-0-	
07	5053	X	4277	-0-	-776	-0-	4277	2		N	-0-	-0-	
08	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2		N	-0-	-0-	
09	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2		N	-0-	-0-	
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2		N	-0-	-0-	
11	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	2		N	-0-	-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
06	5400	X	4795	-0-	-605	-0-	4795	2		Y	-0-	-0-	
07	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4731	2		Y	-0-	-0-	
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2		Y	-0-	-0-	
09	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	4039	2		Y	-0-	-0-	
10	4836	X	3880	-0-	-956	-0-	3880	2		Y	-0-	-0-	
11	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		5670 X	5374	-0-	-296	-0-	5374	2			Y	-0-				-0-
07		5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			Y	-0-				-0-
08		5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			Y	-0-				-0-
09		5370 X	4700	-0-	-670	-0-	4700	2			Y	-0-				-0-
10		5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	2			Y	-0-				-0-
11		5370 X	3095	-0-	-2275	-0-	3095	2			Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536																

06		4560 X	3701	-0-	-859	-0-	3701	2			N	-0-				-0-
07		4154 X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-				-0-
08		4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-				-0-
09		3990 X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2			N	-0-				-0-
10		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-				-0-
11		3990 X	3942	-0-	-48	-0-	3942	2			N	-0-				-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096																

06		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			Y	-0-				-0-
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-				-0-
08		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-				-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-				-0-
10		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-				-0-
*11		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	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																

06		8550 X	8080	-0-	-470	-0-	8080	2			N	-0-				-0-
07		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-				-0-
08		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-				-0-
09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-				-0-
10		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-				-0-
11		7140 X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2			N	-0-				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765																

06		6030 X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			Y	-0-				-0-
07		6045 X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2			Y	-0-				-0-
08		6014 X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			Y	-0-				-0-
09		5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2			Y	-0-				-0-
10		5952 X	5395	-0-	-557	-0-	5395	2			Y	-0-				-0-
11		5700 X	5118	-0-	-582	-0-	5118	2			Y	-0-				-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586																

06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-				-0-
07		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-				-0-
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-				-0-
09		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-				-0-
10		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-				-0-
*11		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922																

06		7230 X	6515	-0-	-715	-0-	6515	2			Y	-0-				-0-
07		7254 X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2			Y	-0-				-0-
08		7099 X	6410	-0-	-689	-0-	6410	2			Y	-0-				-0-
09		6840 X	6212	-0-	-628	-0-	6212	2			Y	-0-				-0-
10		6913 X	6302	-0-	-611	-0-	6302	2			Y	-0-				-0-
11		6510 X	5298	-0-	-1212	-0-	5298	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
07	5642 X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4966	-0-	-74	-0-	4966	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	4297	-0-	-743	-0-	4297	2	N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056		
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	3556	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	3649	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3571	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		
06	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2583	-0-	-297	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2	Y	-0-			-0-
11	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952		PERF.10594 - 12716		
06	3570 X	29	-0-	-3541	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
07	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2	Y	-0-			-0-
08	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2	Y	-0-			-0-
09	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2	Y	-0-			-0-
10	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2	Y	-0-			-0-
11	15240 X	12691	-0-	-2549	-0-	12691	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11504 - 12082		
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2	Y	-0-			-0-
09	2370 X	1882	-0-	-488	-0-	1882	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	1851	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1832	-0-	-538	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455		
06	11490 X	10296	-0-	-1194	-0-	10296	2	Y	-0-			-0-
07	11873 X	10087	-0-	-1786	-0-	10087	2	Y	-0-			-0-
08	10323 X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2	Y	-0-			-0-
09	9990 X	9725	-0-	-265	-0-	9725	2	Y	-0-			-0-
10	10323 X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2	Y	-0-			-0-
11	9990 X	7975	-0-	-2015	-0-	7975	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11210 - 12702		
06	8580 X	8014	-0-	-566	-0-	8014	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	8098	-0-	-520	-0-	8098	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	7927	-0-	-226	-0-	7927	2	N	-0-			-0-
09	7890 X	7511	-0-	-379	-0-	7511	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		11280 X	9952	-0-	-1328	-0-	9952 2			Y	-0-	-0-
07		11625 X	10453	-0-	-1172	-0-	10453 2			Y	-0-	-0-
08		9982 X	9865	-0-	-117	-0-	9865 2			Y	-0-	-0-
09		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711 2			Y	-0-	-0-
10		9982 X	9442	-0-	-540	-0-	9442 2			Y	-0-	-0-
11		9660 X	7744	-0-	-1916	-0-	7744 2			Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
06		9120 X	8157	-0-	-963	-0-	8157 2			Y	-0-	-0-
07		9269 X	7163	-0-	-2106	-0-	7163 2			Y	-0-	-0-
08		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2			Y	-0-	-0-
09		7800 X	7788	-0-	-12	-0-	7788 2			Y	-0-	-0-
10		8060 X	7981	-0-	-79	-0-	7981 2			Y	-0-	-0-
11		7800 X	7516	-0-	-284	-0-	7516 2			Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
06		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119 2			Y	-0-	-0-
07		7006 X	6676	-0-	-330	-0-	6676 2			Y	-0-	-0-
08		6665 X	6386	-0-	-279	-0-	6386 2			Y	-0-	-0-
09		6450 X	6201	-0-	-249	-0-	6201 2			Y	-0-	-0-
10		6665 X	6193	-0-	-472	-0-	6193 2			Y	-0-	-0-
11		6450 X	5957	-0-	-493	-0-	5957 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615 2			N	-0-	-0-
07		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	17018 2			N	-0-	-0-
08		20801 X	16168	-0-	-4633	-0-	16168 2			N	-0-	-0-
09		19890 X	14683	-0-	-5207	-0-	14683 2			N	-0-	-0-
10		19251 X	14832	-0-	-4419	-0-	14832 2			N	-0-	-0-
11		17610 X	13555	-0-	-4055	-0-	13555 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
06		8670 X	6302	-0-	-2368	-0-	6302 2			Y	-0-	-0-
07		7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	5844 2			Y	-0-	-0-
08		6758 X	2833	-0-	-3925	-0-	2833 2			Y	-0-	-0-
09		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 2			Y	-0-	-0-
10		6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	4703 2			Y	-0-	-0-
*11		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
06		4320 X	2840	-0-	-1480	-0-	2840 2			N	-0-	-0-
07		4464 X	2812	-0-	-1652	-0-	2812 2			N	-0-	-0-
08		4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694 2			N	-0-	-0-
09		4230 X	3013	-0-	-1217	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
10		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2			N	-0-	-0-
*11		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
06		2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2505 2			Y	-0-	-0-
07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			Y	-0-	-0-
08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2			Y	-0-	-0-
09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			Y	-0-	-0-
10		2635 N	2598	-0-	-37	-0-	2598 2			Y	-0-	-0-
11		2550 N	2539	-0-	-11	-0-	2539 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2		Y	-0-		-0-
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		Y	-0-		-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		Y	-0-		-0-
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2		Y	-0-		-0-
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		Y	-0-		-0-
*11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 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	
06	7170 X	3595	-0-	-3575	-0-	3595 2		Y	-0-		-0-
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2		Y	-0-		-0-
08	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 2		Y	-0-		-0-
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 2		Y	-0-		-0-
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		Y	-0-		-0-
*11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594	
06	11430 X	8958	-0-	-2472	-0-	8958 2		N	-0-		-0-
07	10509 X	9251	-0-	-1258	-0-	9251 2		N	-0-		-0-
08	9889 X	3052	-0-	-6837	-0-	3052 2		N	-0-		-0-
09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841 2		N	-0-		-0-
10	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953 2		N	-0-		-0-
*11	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
06	13770 X	12019	-0-	-1751	-0-	12019 2		N	-0-		-0-
07	13299 X	12192	-0-	-1107	-0-	12192 2		N	-0-		-0-
08	13144 X	11883	-0-	-1261	-0-	11883 2		N	-0-		-0-
09	12720 X	11297	-0-	-1423	-0-	11297 2		N	-0-		-0-
10	12803 X	11243	-0-	-1560	-0-	11243 2		N	-0-		-0-
11	12030 X	10759	-0-	-1271	-0-	10759 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997	
06	8100 X	7646	-0-	-454	-0-	7646 2		Y	-0-		-0-
07	8029 X	7628	-0-	-401	-0-	7628 2		Y	-0-		-0-
08	7967 X	7317	-0-	-650	-0-	7317 2		Y	-0-		-0-
09	7710 X	6980	-0-	-730	-0-	6980 2		Y	-0-		-0-
10	7905 X	7109	-0-	-796	-0-	7109 2		Y	-0-		-0-
11	7650 X	6591	-0-	-1059	-0-	6591 2		Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907	
06	6210 X	5618	-0-	-592	-0-	5618 2		Y	-0-		-0-
07	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5794 2		Y	-0-		-0-
08	6293 X	5072	-0-	-1221	-0-	5072 2		Y	-0-		-0-
09	6060 X	5497	-0-	-563	-0-	5497 2		Y	-0-		-0-
10	5983 X	4448	-0-	-1535	-0-	4448 2		Y	-0-		-0-
11	5610 X	5194	-0-	-416	-0-	5194 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11476 - 12763	
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	4138	-0-	-1163	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-
08	5146 X	4742	-0-	-404	-0-	4742 2		Y	-0-		-0-
09	4980 X	4032	-0-	-948	-0-	4032 2		Y	-0-		-0-
10	5115 X	4478	-0-	-637	-0-	4478 2		Y	-0-		-0-
11	4950 X	3935	-0-	-1015	-0-	3935 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261553	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	12703	PERF.10898 - 12491	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		Y	-0-	-0-	
07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		Y	-0-	-0-	
08	9517 X	8300	-0-	-1217	-0-	8300	2		Y	-0-	-0-	
09	9210 X	7627	-0-	-1583	-0-	7627	2		Y	-0-	-0-	
10	9362 X	7848	-0-	-1514	-0-	7848	2		Y	-0-	-0-	
11	8460 X	7140	-0-	-1320	-0-	7140	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	
06	5070 X	4580	-0-	-490	-0-	4580	2		N	-0-	-0-	
07	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2		N	-0-	-0-	
08	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2		N	-0-	-0-	
09	4710 X	4411	-0-	-299	-0-	4411	2		N	-0-	-0-	
10	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2		N	-0-	-0-	
11	4590 X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2		N	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911	
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2		Y	-0-	-0-	
07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		Y	-0-	-0-	
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2		Y	-0-	-0-	
09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		Y	-0-	-0-	
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		Y	-0-	-0-	
*11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811	
06	14220 X	12565	-0-	-1655	-0-	12565	2		Y	-0-	-0-	
07	14198 X	12711	-0-	-1487	-0-	12711	2		Y	-0-	-0-	
08	13361 X	12726	-0-	-635	-0-	12726	2		Y	-0-	-0-	
09	12900 X	10121	-0-	-2779	-0-	10121	2		Y	-0-	-0-	
10	13237 X	10079	-0-	-3158	-0-	10079	2		Y	-0-	-0-	
11	12570 X	8192	-0-	-4378	-0-	8192	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441	
06	9600 X	8211	-0-	-1389	-0-	8211	3		Y	-0-	-0-	
07	9920 X	7180	-0-	-2740	-0-	7180	2		Y	-0-	-0-	
08	9300 X	8342	-0-	-958	-0-	8342	2		Y	-0-	-0-	
09	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	2		Y	-0-	-0-	
10	8959 X	7704	-0-	-1255	-0-	7704	2		Y	-0-	-0-	
11	8220 X	6513	-0-	-1707	-0-	6513	2		Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747	
06	10200 X	9408	-0-	-792	-0-	9408	2		Y	-0-	-0-	
07	10509 X	9428	-0-	-1081	-0-	9428	2		Y	-0-	-0-	
08	10168 X	9282	-0-	-886	-0-	9282	2		Y	-0-	-0-	
09	9810 X	8662	-0-	-1148	-0-	8662	2		Y	-0-	-0-	
10	10044 X	8760	-0-	-1284	-0-	8760	2		Y	-0-	-0-	
11	9420 X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	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	
06	40950 X	36644	-0-	-4306	-0-	36644	2		N	-0-	-0-	
07	41292 X	37221	-0-	-4071	-0-	37221	2		N	-0-	-0-	
08	39432 X	36472	-0-	-2960	-0-	36472	2		N	-0-	-0-	
09	38160 X	34451	-0-	-3709	-0-	34451	2		N	-0-	-0-	
10	38657 X	34764	-0-	-3893	-0-	34764	2		N	-0-	-0-	
11	36630 X	32732	-0-	-3898	-0-	32732	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	15990 X	15185	-0-	-805	-0-	15185 2	Y	-0-		-0-
07	15934 X	15348	-0-	-586	-0-	15348 2	Y	-0-		-0-
08	15655 X	15037	-0-	-618	-0-	15037 2	Y	-0-		-0-
09	15150 X	13914	-0-	-1236	-0-	13914 2	Y	-0-		-0-
10	15655 X	14270	-0-	-1385	-0-	14270 2	Y	-0-		-0-
11	15150 X	13580	-0-	-1570	-0-	13580 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240		
06	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 2	Y	-0-		-0-
07	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	18109 2	Y	-0-		-0-
08	20367 X	16351	-0-	-4016	-0-	16351 2	Y	-0-		-0-
09	19710 X	16435	-0-	-3275	-0-	16435 2	Y	-0-		-0-
10	20026 X	15418	-0-	-4608	-0-	15418 2	Y	-0-		-0-
11	18720 X	15049	-0-	-3671	-0-	15049 2	Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630		
06	26040 X	23829	-0-	-2211	-0-	23829 2	N	-0-		85
07	26071 X	23802	-0-	-2269	-0-	23802 2	N	-0-		85
08	25172 X	23181	-0-	-1991	-0-	23181 2	N	-0-		85
09	24360 X	21784	-0-	-2576	-0-	21784 2	N	-0-		85
10	25110 X	22019	-0-	-3091	-0-	22019 2	N	-0-		85
11	23820 X	21423	-0-	-2397	-0-	21423 2	N	-0-		85

T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
06	12060 X	11777	-0-	-283	-0-	11777 2	Y	-0-		-0-
07	12462 X	11826	-0-	-636	-0-	11826 2	Y	-0-		-0-
08	12090 X	11395	-0-	-695	-0-	11395 2	Y	-0-		-0-
09	11700 X	10758	-0-	-942	-0-	10758 2	Y	-0-		-0-
10	12090 X	10687	-0-	-1403	-0-	10687 2	Y	-0-		-0-
11	11700 X	9954	-0-	-1746	-0-	9954 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904		
06	11640 X	11387	-0-	-253	-0-	11387 2	Y	-0-		-0-
07	11811 X	11323	-0-	-488	-0-	11323 2	Y	-0-		-0-
08	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193 2	Y	-0-		-0-
09	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344 2	Y	-0-		-0-
10	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397 2	Y	-0-		-0-
11	9900 X	9485	-0-	-415	-0-	9485 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		
06	6390 X	5324	-0-	-1066	-0-	5324 2	Y	-0-		-0-
07	6200 X	5881	-0-	-319	-0-	5881 2	Y	-0-		-0-
08	5952 X	5404	-0-	-548	-0-	5404 2	Y	-0-		-0-
09	5760 X	4488	-0-	-1272	-0-	4488 2	Y	-0-		-0-
10	5952 X	4624	-0-	-1328	-0-	4624 2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	4843	-0-	-857	-0-	4843 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288		
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	Y	-0-		-0-
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	Y	-0-		-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	Y	-0-		-0-
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481 2	Y	-0-		-0-
*11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5400 X	3246	-0-	-2154	-0-	3246	2	Y	-0-			-0-
07	5053 X	3047	-0-	-2006	-0-	3047	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2	Y	-0-			-0-
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2	Y	-0-			-0-
*11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878				
06	5850 X	5428	-0-	-422	-0-	5428	2	Y	-0-			-0-
07	5952 X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2	Y	-0-			-0-
08	5921 X	5418	-0-	-503	-0-	5418	2	Y	-0-			-0-
09	5730 X	5158	-0-	-572	-0-	5158	2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	5046	-0-	-384	-0-	5046	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				
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
07	6200 X	5258	-0-	-942	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5245	-0-	-955	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
11	5400 X	4896	-0-	-504	-0-	4896	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226				
06	7020 X	5886	-0-	-1134	-0-	5886	2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5136	-0-	-1684	-0-	5136	2	Y	-0-			-0-
08	6262 X	5277	-0-	-985	-0-	5277	2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	5168	-0-	-892	-0-	5168	2	Y	-0-			-0-
10	6076 X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2	Y	-0-			-0-
11	5880 X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992				
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2568	-0-	-762	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	2922	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604				
06	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5057	-0-	-833	-0-	5057	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5018	-0-	-532	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	4795	-0-	-661	-0-	4795	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	4819	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666				
06	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2	Y	-0-			-0-
08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2	Y	-0-			-0-
09	4920 X	4311	-0-	-609	-0-	4311	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4105	-0-	-855	-0-	4105	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	265645	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12888	PERF.10469 - 12605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2		N	-0-			72
07	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2		N	-0-			72
08	4619 X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2		N	-0-			72
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	4131	2		N	-0-			72
10	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2		N	-0-			72
11	4320 X	4088	-0-	-232	-0-	4088	2		N	-0-			72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	266053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.10961 - 12634		
06	12600 X	11586	-0-	-1014	-0-	11586	2		Y	-0-			-0-
07	12958 X	11791	-0-	-1167	-0-	11791	2		Y	-0-			-0-
08	12524 X	11633	-0-	-891	-0-	11633	2		Y	-0-			-0-
09	12120 X	10613	-0-	-1507	-0-	10613	2		Y	-0-			-0-
10	12245 X	10585	-0-	-1660	-0-	10585	2		Y	-0-			-0-
11	11580 X	10014	-0-	-1566	-0-	10014	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		22	RRCID ->	266055	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10882 - 12926		
06	7950 X	6977	-0-	-973	-0-	6977	2		Y	-0-			-0-
07	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2		Y	-0-			-0-
08	7626 X	7304	-0-	-322	-0-	7304	2		Y	-0-			-0-
09	7350 X	6889	-0-	-461	-0-	6889	2		Y	-0-			-0-
10	7378 X	6936	-0-	-442	-0-	6936	2		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6550	-0-	-560	-0-	6550	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47	RRCID ->	266103	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	12949	PERF.11003 - 12708		
06	13950 X	11957	-0-	-1993	-0-	11957	2		Y	-0-			-0-
07	13733 X	12153	-0-	-1580	-0-	12153	2		Y	-0-			-0-
08	12896 X	11749	-0-	-1147	-0-	11749	2		Y	-0-			-0-
09	12450 X	11040	-0-	-1410	-0-	11040	2		Y	-0-			-0-
10	12555 X	11136	-0-	-1419	-0-	11136	2		Y	-0-			-0-
11	11970 X	10218	-0-	-1752	-0-	10218	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	266105	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12724	PERF.13100 - 15304		
06	17190 X	12180	-0-	-5010	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
07	15531 X	13285	-0-	-2246	-0-	13285	2		N	-0-			-0-
08	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2		N	-0-			-0-
09	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2		N	-0-			-0-
10	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2		N	-0-			-0-
*11	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015 - 12619		
06	12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	10667	3		Y	-0-			-0-
07	12152 X	10648	-0-	-1504	-0-	10648	2		Y	-0-			-0-
08	11749 X	10156	-0-	-1593	-0-	10156	2		Y	-0-			-0-
09	11370 X	9054	-0-	-2316	-0-	9054	2		Y	-0-			-0-
10	11563 X	9453	-0-	-2110	-0-	9453	2		Y	-0-			-0-
11	10680 X	8767	-0-	-1913	-0-	8767	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434 - 12908		
06	16380 X	12959	-0-	-3421	-0-	12959	2		Y	-0-			-0-
07	15965 X	14477	-0-	-1488	-0-	14477	2		Y	-0-			-0-
08	15190 X	12634	-0-	-2556	-0-	12634	2		Y	-0-			-0-
09	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2		Y	-0-			-0-
10	14539 X	14493	-0-	-46	-0-	14493	2		Y	-0-			-0-
11	14010 X	12094	-0-	-1916	-0-	12094	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	15120 X	11998	-0-	-3122	-0-	11998	2	Y	-0-		-0-
07	15624 X	12217	-0-	-3407	-0-	12217	2	Y	-0-		-0-
08	14911 X	12275	-0-	-2636	-0-	12275	2	Y	-0-		-0-
09	14280 X	11573	-0-	-2707	-0-	11573	2	Y	-0-		-0-
10	13795 X	11152	-0-	-2643	-0-	11152	2	Y	-0-		-0-
11	12000 X	10441	-0-	-1559	-0-	10441	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2	Y	-0-		-0-
07	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2	Y	-0-		-0-
08	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2	Y	-0-		-0-
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2	Y	-0-		-0-
10	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2	Y	-0-		-0-
*11	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
06	4680 X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2	Y	-0-		-0-
07	4836 X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	4145	-0-	-660	-0-	4145	2	Y	-0-		-0-
09	4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	2	Y	-0-		-0-
10	4588 X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2	Y	-0-		-0-
11	4440 X	3155	-0-	-1285	-0-	3155	2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
06	9480 X	7874	-0-	-1606	-0-	7874	2	Y	-0-		-0-
07	9424 X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	2	Y	-0-		-0-
08	8835 X	7561	-0-	-1274	-0-	7561	2	Y	-0-		-0-
09	8550 X	6755	-0-	-1795	-0-	6755	2	Y	-0-		-0-
10	8525 X	6984	-0-	-1541	-0-	6984	2	Y	-0-		-0-
11	7860 X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195	
06	7770 X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2	N	-0-		-0-
07	8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2	N	-0-		-0-
08	8029 X	7417	-0-	-612	-0-	7417	2	N	-0-		-0-
09	7740 X	6534	-0-	-1206	-0-	6534	2	N	-0-		-0-
10	7564 X	6743	-0-	-821	-0-	6743	2	N	-0-		-0-
11	7260 X	5769	-0-	-1491	-0-	5769	2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673	
06	10740 X	8755	-0-	-1985	-0-	8755	2	N	-0-		-0-
07	10602 X	8481	-0-	-2121	-0-	8481	2	N	-0-		-0-
08	9114 X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2	N	-0-		-0-
09	8820 X	8477	-0-	-343	-0-	8477	2	N	-0-		-0-
10	9114 X	8538	-0-	-576	-0-	8538	2	N	-0-		-0-
11	8760 X	7963	-0-	-797	-0-	7963	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823	
06	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2	Y	-0-		-0-
07	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2	Y	-0-		-0-
08	19065 X	15909	-0-	-3156	-0-	15909	2	Y	-0-		-0-
09	18420 X	14949	-0-	-3471	-0-	14949	2	Y	-0-		-0-
10	18848 X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2	Y	-0-		-0-
11	18000 X	13621	-0-	-4379	-0-	13621	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2		Y	-0-		-0-
07		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625 2		Y	-0-		-0-
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11211 2		Y	-0-		-0-
09		10590 X	10430	-0-	-160	-0-	10430 2		Y	-0-		-0-
10		10943 X	10375	-0-	-568	-0-	10375 2		Y	-0-		-0-
11		10590 X	9767	-0-	-823	-0-	9767 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
06		5130 X	3811	-0-	-1319	-0-	3811 2		Y	-0-		-0-
07		5115 X	3636	-0-	-1479	-0-	3636 2		Y	-0-		-0-
08		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779 2		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		Y	-0-		-0-
*11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
06		11100 X	9200	-0-	-1900	-0-	9200 2		Y	-0-		-0-
07		11129 X	9240	-0-	-1889	-0-	9240 2		Y	-0-		-0-
08		10695 X	8904	-0-	-1791	-0-	8904 2		Y	-0-		-0-
09		10350 X	8237	-0-	-2113	-0-	8237 2		Y	-0-		-0-
10		10230 X	8594	-0-	-1636	-0-	8594 2		Y	-0-		-0-
11		9210 X	7876	-0-	-1334	-0-	7876 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6800 2	1 9	N	1		38
07		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2		N	-0-		38
08		8277 X	6947	-0-	-1330	-0-	6947 2		N	-0-		38
09		7890 X	6168	-0-	-1722	-0-	6168 2		N	-0-		38
10		7564 X	5830	-0-	-1734	-0-	5828 2	2 9	N	2		40
11		7320 X	5130	-0-	-2190	-0-	5126 2	4 9	N	4		44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
06		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485 2		Y	-0-		-0-
07		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288 2		Y	-0-		-0-
08		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455 2		Y	-0-		-0-
09		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790 2		Y	-0-		-0-
10		8928 X	8764	-0-	-164	-0-	8764 2		Y	-0-		-0-
11		8640 X	7965	-0-	-675	-0-	7965 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
06		7020 X	6776	-0-	-244	-0-	6776 2		Y	-0-		-0-
07		7254 X	6433	-0-	-821	-0-	6433 2		Y	-0-		-0-
08		7533 X	6895	-0-	-638	-0-	6895 2		Y	-0-		-0-
09		7260 X	6686	-0-	-574	-0-	6686 2		Y	-0-		-0-
10		7254 X	6571	-0-	-683	-0-	6571 2		Y	-0-		-0-
11		6780 X	5502	-0-	-1278	-0-	5502 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												
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3073	-0-	-737	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
10		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2		N	-0-		-0-
*11		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	11082 - 12863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		Y	-0-			-0-
07	7688 X	6801	-0-	-887	-0-	6801	2		Y	-0-			-0-
08	7688 X	6708	-0-	-980	-0-	6708	2		Y	-0-			-0-
09	7470 X	5794	-0-	-1676	-0-	5794	2		Y	-0-			-0-
10	7719 X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	5531	-0-	-1939	-0-	5531	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	13970 - 16668	
06	26190 X	18452	-0-	-7738	-0-	18452	2		N	-0-			-0-
07	27063 X	17543	-0-	-9520	-0-	17543	2		N	-0-			-0-
08	22258 X	15994	-0-	-6264	-0-	15994	2		N	-0-			-0-
09	21540 X	14798	-0-	-6742	-0-	14798	2		N	-0-			-0-
10	21018 X	14672	-0-	-6346	-0-	14672	2		N	-0-			-0-
11	18450 X	12751	-0-	-5699	-0-	12751	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EVERETT		054313											
EVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	268079	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8496 - 8585	
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012													

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TERRY "D"		054313											
TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
EVERETT		054313											
EVERETT		WELL #:		6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8277 - 8361	
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	N	-0-		-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	136	1	2821	2	N	-0-		-0-
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	2	N	-0-		-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	129	1	2615	2	N	-0-		-0-
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3423	-0-	423	423	163	1	3260	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8192 - 8400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3460 X	3460	-0-	-0-	211 1	3249 2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3019	-0-	-205	133 1	2886 2	Y	-0-			-0-
08		3410 X	2909	-0-	-501	130 1	2779 2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	2885	-0-	-565	133 1	2752 2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	2411	-0-	-1154	110 1	2301 2	Y	-0-			-0-
11		3450 X	2795	-0-	-655	137 1	2658 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	3690 X	3475	-0-	-215	-0-	212 1	3263 2	Y	-0-			7
07	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	155 1	3363 2	Y	-0-			7
08	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	155 1	3305 2	Y	-0-			7
09	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	156 1	3238 2	Y	-0-			7
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	156 1	3240 2	Y	-0-			7
11	3480 X	3208	-0-	-272	-0-	157 1	3051 2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8168 - 8188		
06	54 X	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	171	-0-	171	171	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	179	-0-	179	350	8 1	171 2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			-0-
*11	350 X	-0-	-0-	-350	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584								
06	2580 X	1264	-0-	-1316	-0-	58	1	1204	2	Y	2					87
07	2666 X	1211	-0-	-1455	-0-	56	1	1149	2	Y	5					92
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	15					107
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	Y	10					117
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	2					119
11	1980 N	1177	-0-	-803	-0-	55	1	1094	2	Y	25					144
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		Y	-0-			-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		Y	-0-			-0-
08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2		Y	-0-			-0-
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		Y	-0-			-0-
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		Y	-0-			-0-
*11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			100
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-			100
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2		N	-0-			100
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-			100
10	527 N	302	-0-	-225	-0-	302 2		N	-0-			100
11	510 N	224	-0-	-286	-0-	224 2		N	-0-			100

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1486	-0-	-584	-0-	1486 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291 2	Y	-0-		-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	Y	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	5387	-0-	2287	2287	5387 2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	2015	-0-	-985	1302	2015 2	Y	-0-		-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #: 1		RRCID -> 134371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2014 - P&A 08/13/14										

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506		
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	Y	-0-		-0-
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	Y	-0-		-0-
08	5146 X	4534	-0-	-612	-0-	4534 2	Y	-0-		-0-
09	4980 X	4367	-0-	-613	-0-	4367 2	Y	-0-		-0-
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2	Y	-0-		-0-
11	4680 X	3552	-0-	-1128	-0-	3552 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
06	3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2	Y	-0-		-0-
07	2453 X	2444	-0-	-9	-0-	2444 2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2623	-0-	-508	-0-	2623 2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2580	-0-	-450	-0-	2580 2	Y	-0-		-0-
10	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	1814	-0-	-1186	-0-	1814 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430		
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	Y	-0-		-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	Y	-0-		-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	Y	-0-		-0-
11	2610 N	1584	-0-	-1026	-0-	1584 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	2402 2	Y	-0-		-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2	Y	-0-		-0-
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	Y	-0-		-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	Y	-0-		-0-
*11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
06	2430 N	2087	-0-	-343	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
07	2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	2232 2	Y	-0-		-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-		-0-
10	2325 N	2145	-0-	-180	-0-	2145 2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1843 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3362	-0-	262	699	3362	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3199	-0-	199	898	3199	2	Y	-0-	-0-
10	4242 X	3344	-0-	-898	-0-	3344	2	Y	-0-	-0-
11	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	2616	2	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
06	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	481	-0-	-119	-0-	481	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2	N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	-0-	-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-	-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-	-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-	-0-
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-		-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-		-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-		-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-		-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-		-0-
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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		
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-		-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-		-0-
08	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2492	2		Y	-0-		-0-
09	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	2401	2		Y	-0-		-0-
10	2480 N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2		Y	-0-		-0-
11	2400 N	2025	-0-	-375	-0-	2025	2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400		
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8441 - 10452		
06	5256 X	3259	-0-	-1997	-0-	3259	2		Y	-0-		-0-
07	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1952	2		Y	-0-		-0-
08	3596 X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	2		Y	-0-		-0-
09	3480 X	1864	-0-	-1616	-0-	1864	2		Y	-0-		-0-
10	3596 X	2167	-0-	-1429	-0-	2167	2		Y	-0-		-0-
11	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152716		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8555 - 10419		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452		
06	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2504	2		Y	-0-		-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-		-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3150	-0-	150	150	3150	2		Y	-0-		-0-
10	3112 X	2962	-0-	-150	-0-	2962	2		Y	-0-		-0-
*11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	1080 N	4	-0-	-1076	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154733		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362								
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	34 N	23	-0-	-11	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014 - P&A 08/18/14																
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
06	1890 N	1720	-0-	-170	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES, FRED R.		WELL #: 4		RRCID -> 154883		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156282		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769				
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLOW #1		WELL #: 3		RRCID -> 160669		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3180 X	1573	-0-	-1607	-0-	1573 2			Y	-0-			-0-
07		1860 X	1384	-0-	-476	-0-	1384 2			Y	-0-			-0-
08		1767 X	1327	-0-	-440	-0-	1327 2			Y	-0-			-0-
09		1710 X	1144	-0-	-566	-0-	1144 2			Y	-0-			-0-
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2			Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3069	-0-	69	69	3069 2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824					
06		600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2			N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2			N	-0-			-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			-0-
10		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-			-0-
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2			N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798					
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			Y	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			Y	-0-			-0-
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			Y	-0-			-0-
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818					
06		3000 N	4307	-0-	1307	5646	4307 2			N	-0-			22
07		9859 X	4213	-0-	-5646	-0-	4213 2			N	-0-			22
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2			N	-0-			22
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2			N	-0-			22
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2			N	-0-			22
*11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2			N	-0-			22

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405					
06		2280 N	2139	-0-	-141	-0-	2139 2			Y	-0-			-0-
07		2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2			Y	-0-			-0-
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2			Y	-0-			-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2			Y	-0-			-0-
10		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			Y	-0-			-0-
11		2640 N	2234	-0-	-406	-0-	2234 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711					
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			Y	-0-			-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			Y	-0-			-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			Y	-0-			-0-
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			Y	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			Y	-0-			-0-
11		1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182 2			Y	-0-			-0-

OWENS "C"			WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688					
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-			-0-
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2			N	-0-			-0-
10		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2			N	-0-			-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817								
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					60
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					60
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					60
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					60
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					60
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					60

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192728		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	416	-0-	-328	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 222489		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173				
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 228527		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
EPPES, FRED R.			WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-					-0-
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2	N	-0-		-0-
07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2	N	-0-		-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2	N	-0-		-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2	N	-0-		-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2	N	-0-		-0-
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2	N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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								
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3210 X	3084	-0-	-126	-0-	3084 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1439	-0-	-1501	-0-	1439 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
07	0	3013	-0-	3013	3013	3013 2	Y	-0-		-0-
08	0 W	2987	-0-	2987	6000	2987 2	Y	-0-		-0-
09	0 W	2802	-0-	2802	8802	2802 2	Y	-0-		-0-
10	0 W	2968	-0-	2968	11770	2968 2	Y	-0-		-0-
11	0 W	2763	-0-	2763	14533	2763 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
07	0	2897	-0-	2897	2897	2897 2	N	-0-		-0-
08	5512 X	2615	-0-	-2897	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2475	-0-	-585	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2365	-0-	-797	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	2325 2	N	-0-		-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496		
06	22380 X	17735	-0-	-4645	-0-	17735 3	Y	-0-		-0-
07	23126 X	20180	-0-	-2946	-0-	20180 3	Y	-0-		-0-
08	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	20094 3	Y	-0-		-0-
09	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19171 3	Y	-0-		-0-
10	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	17664 3	Y	-0-		-0-
*11	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735 3	Y	-0-		-0-

PREWITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522		
06	3000 N	1168	-0-	-1832	1088	1168 3	Y	-0-		-0-
07	1922 N	834	-0-	-1088	-0-	834 3	Y	-0-		-0-
08	1302 N	312	-0-	-990	-0-	312 3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	72	-0-	-1098	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
10	837 N	481	-0-	-356	-0-	481 3	Y	-0-		-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
WILEY CAPITAL INC		923489											
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944		
06	6810 X	4455	-0-	-2355	-0-	4455	3		N	-0-		-0-
07	4836 X	3846	-0-	-990	-0-	3846	3		N	-0-		-0-
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-		-0-
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-		-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3		N	-0-		-0-
*11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-		-0-

FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700		
06	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	3		N	-0-		-0-
07	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	3		N	-0-		-0-
08	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3		N	-0-		-0-
09	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3		N	-0-		-0-
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	3		N	-0-		-0-
*11	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3		N	-0-		-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225										
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738		
06	8970 X	6050	-0-	-2920	-0-	6050	2		N	-0-		-0-
07	9269 X	6204	-0-	-3065	-0-	6204	2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7730	-0-	7730	7730	7730	2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3430	-0-	3430	11160	3430	2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1645	-0-	1645	12805	1645	2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1531	-0-	1531	14336	1531	2		N	-0-		-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
FOSTER, B. G.		WELL #:		1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316		
06	90630 X	88916	-0-	-1714	-0-	88916	3		N	-0-		-0-
07	93651 X	89785	-0-	-3866	-0-	89785	3		N	-0-		-0-
08	94116 X	87982	-0-	-6134	-0-	87982	3		N	-0-		-0-
09	91080 X	84754	-0-	-6326	-0-	84754	3		N	-0-		-0-
10	94116 X	84242	-0-	-9874	-0-	84242	3		N	-0-		-0-
11	88920 X	87524	-0-	-1396	-0-	87524	3		N	-0-		-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710									
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12222	- 12552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 3	N	-0-			-0-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3	N	-0-			-0-
*11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3	N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND)				33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7743	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.				681619							
BAGBY		WELL #:		2	RRCID -> 215634	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3400	- 3470		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	270 X	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07	279 X	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09	270 X	258	-0-	-12	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10	279 X	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-			-0-
11	270 X	268	-0-	-2	-0-	268 2	N	-0-			-0-

KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734		
06	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3457 2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515 2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	3420 2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3184	-0-	-326	-0-	3184 2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424 2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	3181 2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195							
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	- 12974		
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	70 1	698 2	N	-0-		-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	45 1	365 2	N	-0-		-0-
08	1023 X	351	-0-	-672	-0-	36 1	315 2	N	-0-		-0-
09	990 X	501	-0-	-489	-0-	56 1	445 2	N	-0-		-0-
10	1023 X	345	-0-	-678	-0-	21 1	324 2	N	-0-		-0-
11	780 X	399	-0-	-381	-0-	47 1	352 2	N	-0-		-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	99	1 984	2 N	-0-		-0-
07	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	126	1 1010	2 N	-0-		-0-
08	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	115	1 1009	2 N	-0-		-0-
09	1140 X	1011	-0-	-129	-0-	114	1 897	2 N	-0-		-0-
10	1178 X	1047	-0-	-131	-0-	63	1 984	2 N	-0-		-0-
11	1110 X	1071	-0-	-39	-0-	126	1 945	2 N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888			
06	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	176	1 1748	2 N	-0-		-0-
07	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	217	1 1747	2 N	-0-		-0-
08	2170 X	2001	-0-	-169	-0-	205	1 1796	2 N	-0-		-0-
09	2100 X	1756	-0-	-344	-0-	198	1 1558	2 N	-0-		-0-
10	2170 X	1792	-0-	-378	-0-	108	1 1684	2 N	-0-		-0-
11	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	222	1 1671	2 N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748			
06	2310 X	1584	-0-	-726	-0-	145	1 1439	2 N	-0-		-0-
07	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	163	1 1316	2 N	-0-		-0-
08	2139 X	1852	-0-	-287	-0-	189	1 1663	2 N	-0-		-0-
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	199	1 1571	2 N	-0-		-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	156	1 2439	2 N	-0-		-0-
*11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	264	1 1989	2 N	-0-		-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	112	1 1107	2 N	-0-		-0-
07	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	115	1 927	2 N	-0-		-0-
08	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	111	1 975	2 N	-0-		-0-
09	1230 X	746	-0-	-484	-0-	84	1 662	2 N	-0-		-0-
10	1271 X	638	-0-	-633	-0-	38	1 600	2 N	-0-		-0-
11	1230 X	574	-0-	-656	-0-	67	1 507	2 N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
06	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	130	1 1284	2 N	-0-		-0-
07	2449 X	1488	-0-	-961	-0-	164	1 1324	2 N	-0-		-0-
08	1891 X	1495	-0-	-396	-0-	153	1 1342	2 N	-0-		-0-
09	1830 X	1275	-0-	-555	-0-	143	1 1132	2 N	-0-		-0-
10	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	85	1 1329	2 N	-0-		-0-
11	1440 X	1390	-0-	-50	-0-	163	1 1227	2 N	-0-		-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	532	1 5272	2 N	-0-		-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	626	1 5045	2 N	-0-		-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	515	1 4516	2 N	-0-		-0-
09	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	114	1 899	2 N	-0-		-0-
10	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	251	1 3936	2 N	-0-		-0-
11	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	427	1 3217	2 N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	496 N	49	-0-	-447	-0-	49 3		N	-0-			-0-
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

06	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	24018 3		N	-0-			-0-
07	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	24128 3		N	-0-			-0-
08	23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	23222 3		N	-0-			-0-
09	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19093 3		N	-0-			-0-
10	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	20072 3		N	-0-			-0-
*11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032 3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

06	870 N	426	-0-	-444	-0-	426 2		N	-0-			-0-
07	651 N	476	-0-	-175	-0-	476 2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-			-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3		N	-0-			-0-
08	3379 X	3016	-0-	-363	-0-	3016 3		N	-0-			-0-
09	3300 X	3012	-0-	-288	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26670 3		N	-0-		-0-
07		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27364 3		N	-0-		-0-
08		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26527 3		N	-0-		-0-
09		25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	25691 3		N	-0-		-0-
10		25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	25561 3		N	-0-		-0-
*11		25377 X	25377	-0-	-0-	-0-	25377 3		N	-0-		-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142												
06		44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	44672 3		N	-0-		-0-
07		45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	45291 3		N	-0-		-0-
08		44725 X	44725	-0-	-0-	-0-	44725 3		N	-0-		-0-
09		43500 X	43500	-0-	-0-	-0-	43500 3		N	-0-		-0-
10		45445 X	45445	-0-	-0-	-0-	45445 3		N	-0-		-0-
*11		42959 X	42959	-0-	-0-	-0-	42959 3		N	-0-		-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188												
06		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691 3		N	-0-		-0-
07		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208 3		N	-0-		-0-
08		17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	17603 3		N	-0-		-0-
09		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	17014 3		N	-0-		-0-
10		17112 X	16518	-0-	-594	-0-	16518 3		N	-0-		-0-
*11		17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	17070 3		N	-0-		-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200												
06		360 N	116	-0-	-244	-0-	116 3		N	-0-		-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-		-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-		-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOBER HILL (PETTIT)			35729 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP			301939									
RICHARDSON, RICHARD D.			WELL #: 1		RRCID -> 148803		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11096 - 11102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323									
BALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382	
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC			428008									
GOODE UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 12597		PERF.12254 - 12337	
06	2370	X	1035	-0-	-1335	-0-	1035	1	N	-0-		123
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	1	N	-0-		123
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	1	N	-0-		123
09	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1974	1	N	-0-		123
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		123
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 185679		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12096		PERF.11683 - 11934	
06	2190	X	1936	-0-	-254	-0-	1936	1	N	-0-		36
07	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1897	1	N	-0-		36
08	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	1	N	-0-		36
09	2010	X	1862	-0-	-148	-0-	1862	1	N	-0-		36
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		36
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12656 - 12859	
06	1440	X	1010	-0-	-430	-0-	1010	1	N	-0-		76
07	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	1139	1	N	-0-		76
08	1271	X	798	-0-	-473	-0-	798	1	N	-0-		76
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1164	1	N	-0-		76
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		76
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		76

GOODE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11702 - 11888	
06	1860	N	1025	-0-	-835	-0-	1025	1	N	-0-		72
07	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	1	N	-0-		72
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1	N	-0-		72
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	1	N	-0-		72
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2480	N	339	-0-	-2141	-0-	339 1	Y	-0-		13
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 1	Y	-0-		13
08	3100	N	6353	-0-	3253	3253	6353 1	Y	-0-		13
09	3000	N	5267	-0-	2267	5520	5267 1	Y	-0-		13
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	3877		Y	NO RPT		13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3877		Y	NO RPT		13

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
06	2900	N	1817	-0-	-1083	5855	1817 1	Y	-0-		-0-
07	3100	N	2190	-0-	-910	4945	2190 1	Y	-0-		-0-
08	3100	N	4461	-0-	1361	6306	4461 1	Y	-0-		-0-
09	3000	N	3641	-0-	641	6947	3641 1	Y	-0-		-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	4746		Y	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4746		Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
06	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	1619 1	N	-0-		12
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 1	N	-0-		12
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 1	N	-0-		12
09	1620	X	1173	-0-	-447	-0-	1173 1	N	-0-		12
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT		12
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-		N	NO RPT		12

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
06	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	2392 1	N	-0-		12
07	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	2264 1	N	-0-		12
08	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	2534 1	N	-0-		12
09	2580	X	1627	-0-	-953	-0-	1627 1	N	-0-		12
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		12
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		12

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
06	3030	X	1660	-0-	-1370	-0-	1660 1	N	-0-		36
07	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	1649 1	N	-0-		36
08	2232	X	732	-0-	-1500	-0-	732 1	N	-0-		36
09	1800	X	1684	-0-	-116	-0-	1684 1	N	-0-		36
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		36
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		36

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
06	2580	N	640	-0-	-1940	-0-	640 1	Y	-0-		-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 1	Y	-0-		-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 1	Y	-0-		-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629 1	Y	-0-		-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
06	863	X	-0-	-0-	-863	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.//	428008									
HILL-MCEACHERN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340 - 12350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2160 X	1613	-0-	-547	-0-	1613 1		N	-0-			52
07		2232 X	1544	-0-	-688	-0-	1544 1		N	-0-			52
08		1767 X	545	-0-	-1222	-0-	545 1		N	-0-			52
09		1710 X	29	-0-	-1681	-0-	29 1		N	-0-			52
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			52
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422 - 12646	
06		2280 X	1623	-0-	-657	-0-	1623 1		N	-0-			-0-
07		2356 X	1753	-0-	-603	-0-	1753 1		N	-0-			-0-
08		2356 X	1571	-0-	-785	-0-	1571 1		N	-0-			-0-
09		1800 X	1567	-0-	-233	-0-	1567 1		N	-0-			-0-
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484 - 12498	
06		2520 X	1856	-0-	-664	-0-	1856 1		N	-0-			-0-
07		2449 X	1913	-0-	-536	-0-	1913 1		N	-0-			-0-
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 1		N	-0-			-0-
09		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 1		N	-0-			-0-
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6			WELL #:	3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019 - 12031	
06		10015 X	1788	-0-	-8227	-0-	1788 1		Y	-0-			22
07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2256 1	283 9	Y	257			279
08		2294 X	278	-0-	-2016	-0-	278 1		Y	-0-			279
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			279
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			279
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7			WELL #:	6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
06		16523 X	2978	-0-	-13545	-0-	2978 1		Y	-0-			-0-
07		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 1		Y	-0-			-0-
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 1		Y	-0-			-0-
09		4590 X	3124	-0-	-1466	-0-	3124 1		Y	-0-			-0-
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7			WELL #:	7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836	
06		6087 X	631	-0-	-5456	-0-	631 1		Y	-0-			-0-
07		1612 X	1282	-0-	-330	-0-	1282 1		Y	-0-			-0-
08		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 1		Y	-0-			-0-
09		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 1		Y	-0-			-0-
10		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000 N	13400	-0-	10400	10400	13400	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	1810	-0-	-1340	-0-	1802	2	8	9	N	7					46
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2835	2			N	-0-					46
08	3007 X	1042	-0-	-1965	-0-	1042	2			N	-0-					46
09	2880 X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			N	-0-					46
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					46
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	125	-0-	-715	-0-	6	1	118	2	Y	1					29
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	1	9									
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					29
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					29
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	13					42
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	14	9									
						48	1	927	2	Y	-0-					42
						40	1	872	2	Y	-0-					42

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
ARLEDGE, TERRY		030801									
MERVISH		WELL #: 1		RRCID -> 113651		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC.		089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
PASNIK		030801									
		WELL #: 1		RRCID -> 102067		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331 2	N	-0-		-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436 2	N	-0-		-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)			39775 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COVEY PARK OPERATING LLC			182847													
GRESHAM TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 260659			COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	7960	2			N	-0-				-0-
09		7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8		-0-
10		7133 X	7133	-0-	-0- B	-0-	7131	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*11		6992 X	6992	-0-	-0- B	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 263137			COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060					
06		51360 X	51360	-0-	-0- B	-0-	51360	2			N	-0-				-0-
07		119359 X	119359	-0-	-0- B	-0-	119359	2			N	-0-				-0-
08		108181 X	108181	-0-	-0- B	-0-	108181	2			N	-0-				-0-
09		88239 X	88239	-0-	-0- B	-0-	88238	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		78234 X	78234	-0-	-0- B	-0-	78232	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11		0 W	67498	-0-	67498 B	67498	67495	2	3	9	N	3	3	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					
06		6024	6024	-0-	-0-	-0-	177	1	5847	2	N	-0-				-0-
07		6137	6137	-0-	-0-	-0-	180	1	5957	2	N	-0-				-0-
08		5354	5354	-0-	-0-	-0-	158	1	5196	2	N	-0-				-0-
09		5100	5687	-0-	587	587	169	1	5518	2	N	-0-				-0-
10		5356	5356	-0-	-0-	587	158	1	5198	2	N	-0-				-0-
11		5100	4931	-0-	-169	418	140	1	4791	2	N	-0-				-0-

HERRING (WOODBINE)			40810 664		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON					
BROWNING, LANDON			103003													
JOHNSON-LIPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162489			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKS - LIPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 262894			COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624													
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273			COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850					
06		37223	14172	-0-	-23051	-0-	14172	3			N	-0-				-0-
07		15903 #	14555	-0-	-1348	-0-	14555	3			N	-0-				-0-
08		15500 #	14755	-0-	-745	-0-	14755	3			N	-0-				-0-
09		14430 #	13319	-0-	-1111	-0-	13319	3			N	-0-				-0-
10		15442 R	15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-				-0-
*11		14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	14350	3			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
BLACK, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	4 1	397	2	N	-0-					-0-	
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 1	644	2	N	-0-					-0-	
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	4 1	419	2	N	-0-					-0-	
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	4 1	391	2	N	-0-					-0-	
10		651 N	321	-0-	-330	-0-	3 1	318	2	N	-0-					-0-	
11		420 N	346	-0-	-74	-0-	3 1	343	2	N	-0-					-0-	

AMX ENERGY, INC.		020538															
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 17148		PERF. N/A							
06		14B2 EXT	10063	-0-	10063	10063	10063 2			N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	30546	-0-	30546	40609	30546 2			N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	26608	-0-	26608	67217	26608 2			N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	25654	-0-	25654	92871	25654 2			N	-0-					-0-	
10		0 W	22111	-0-	22111	114982	22111 2			N	-0-					-0-	
11		0 W	18783	-0-	18783	133765	18783 2			N	-0-					-0-	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333															
RAINBOLT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760							
06		19830 X	11805	-0-	-8025	-0-	11805 2			N	-0-					-0-	
07		20491 X	14441	-0-	-6050	-0-	14441 2			N	-0-					-0-	
08		14725 X	5261	-0-	-9464	-0-	5261 2			N	-0-					-0-	
09		14250 X	9054	-0-	-5196	-0-	9054 2			N	-0-					-0-	
10		14725 X	8065	-0-	-6660	-0-	8065 2			N	-0-					-0-	
11		13980 X	7608	-0-	-6372	-0-	7608 2			N	-0-					-0-	

CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600		PERF.16532 - 17003							
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2			N	-0-					-0-	
07		1612 X	698	-0-	-914	-0-	698 2			N	-0-					-0-	
08		2325 X	1548	-0-	-777	-0-	1548 2			N	-0-					-0-	
09		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10		5828 X	1189	-0-	-4639	-0-	1189 2			N	-0-					-0-	
11		5640 X	701	-0-	-4939	-0-	701 2			N	-0-					-0-	

RAINBOLT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939		PERF.16920 - 17796							
06		6720 X	60	-0-	-6660	-0-	60 2			N	-0-					-0-	
07		6944 X	41	-0-	-6903	-0-	41 2			N	-0-					-0-	
08		6944 X	63	-0-	-6881	-0-	63 2			N	-0-					-0-	
09		3060 X	82	-0-	-2978	-0-	82 2			N	-0-					-0-	
10		124 X	68	-0-	-56	-0-	68 2			N	-0-					-0-	
11		60 X	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-					-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
LION HEART		WELL #: 1		RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200		PERF.16956 - 18314							
06		1620 N	854	-0-	-766	-0-	854 2			N	-0-					-0-	
07		1240 N	634	-0-	-606	-0-	634 2			N	-0-					-0-	
08		1054 N	558	-0-	-496	-0-	558 2			N	-0-					-0-	
09		840 N	497	-0-	-343	-0-	497 2			N	-0-					-0-	
10		620 N	467	-0-	-153	-0-	467 2			N	-0-					-0-	
*11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
COVEY PARK OPERATING LLC 182847													
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14940 X	14631	-0-	-309	-0-	14631 2		N	-0-			-0-
07		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478 2		N	-0-			-0-
08		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15740 2		N	-0-			-0-
09		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15039 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	1	1 8		-0-
11		15240 X	15050	-0-	-190	-0-	15049 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150													
06		6598 X	4221	-0-	-2377	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
08		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
09		2250 X	1638	-0-	-612	-0-	1637 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
11		2250 X	1307	-0-	-943	-0-	1306 2	1 9	N	1	1 8		-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933													
06		98910 X	91783	-0-	-7127	-0-	91783 2		N	-0-			-0-
07		102362 X	93418	-0-	-8944	-0-	93418 2		N	-0-			-0-
08		102362 X	93486	-0-	-8876	-0-	93485 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		98070 X	93365	-0-	-4705	-0-	93362 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		96177 X	96177	-0-	-0-	-0-	96176 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11		92563 X	92563	-0-	-0-	-0-	92561 2	2 9	N	2	2 8		-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838													
06		12060 X	11779	-0-	-281	-0-	11779 2		N	-0-			-0-
07		12462 X	11961	-0-	-501	-0-	11961 2		N	-0-			-0-
08		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11765 2		N	-0-			-0-
09		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11918 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468 2		N	-0-			-0-
*11		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11998 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654													
06		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707 2		N	-0-			-0-
07		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 2		N	-0-			-0-
08		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10676 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868 2		N	-0-			-0-
10		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168 2		N	-0-			-0-
*11		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599 2		N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579													
06		47130 X	38375	-0-	-8755	-0-	38375 2		N	-0-			-0-
07		47647 X	18865	-0-	-28782	-0-	18865 2		N	-0-			-0-
08		25668 X	9681	-0-	-15987	-0-	9681 2		N	-0-			-0-
09		24840 X	20463	-0-	-4377	-0-	20460 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		41024 X	41024	-0-	-0-	-0-	41021 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*11		41008 X	41008	-0-	-0-	-0-	41005 2	3 9	N	3	3 8		-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036													
06		120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			-0-
07	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	2621	2			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			-0-
09	3000 N	3204	-0-	204	204	3204	2			-0-
10	3049 N	2845	-0-	-204	-0-	2845	2			-0-
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1 9	N	1 8

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
06	14B2 EXT	749	-0-	749	36369	749	2		N	-0-
07	14B2 EXT	227	-0-	227	36596	227	2		N	-0-
08	36612 X	16	-0-	-36596	-0-	16	2		N	-0-
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				N	-0-
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-
11	750 X	103	-0-	-647	-0-	103	2		N	-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SOUTH INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
06	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2		N	-0-
07	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2		N	-0-
08	25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	25809	2	1 9	N	1 8
09	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	27576	2	1 9	N	1 8
10	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	28206	2	1 9	N	1 8
11	13170 X	9642	-0-	-3528	-0-	9641	2	1 9	N	1 8

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
06	59790 X	54534	-0-	-5256	-0-	54534	2		N	-0-
07	63674 X	59392	-0-	-4282	-0-	59392	2		N	-0-
08	59238 X	59238	-0-	-0-	-0-	59238	2		N	-0-
09	63918 X	63918	-0-	-0-	-0-	63916	2	2 9	N	2 8
10	68007 X	68007	-0-	-0-	-0-	68006	2	1 9	N	1 8
*11	63004 X	63004	-0-	-0-	-0-	63001	2	3 9	N	3 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116	- 17558
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	62190 X	46292	-0-	-15898	-0-	46292	2		-0-			-0-
07	63240 X	39496	-0-	-23744	-0-	39496	2		-0-			-0-
08	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	40936	2	1 9	1	1 8		-0-
09	48920 X	48920	-0-	-0-	-0-	48917	2	3 9	3	3 8		-0-
10	59614 X	59614	-0-	-0-	-0-	59612	2	2 9	2	2 8		-0-
*11	47366 X	47366	-0-	-0-	-0-	47365	2	1 9	1	1 8		-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981	- 18045
06	53490 X	-0-	-0-	-53490	-0-			N	-0-			-0-
07	58693 X	58693	-0-	-0-	-0-	58693	2		-0-			-0-
08	103220 X	103220	-0-	-0-	-0-	103220	2		-0-			-0-
09	73742 X	73742	-0-	-0-	-0-	73739	2	3 9	3	3 8		-0-
10	98428 X	98428	-0-	-0-	-0-	98427	2	1 9	1	1 8		-0-
*11	95281 X	95281	-0-	-0-	-0-	95278	2	3 9	3	3 8		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438
06	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	65246	2		-0-			-0-
07	54414 X	54414	-0-	-0-	-0-	54414	2		-0-			-0-
08	52893 X	52893	-0-	-0-	-0-	52893	2		-0-			-0-
09	52251 X	52251	-0-	-0-	-0-	52250	2	1 9	1	1 8		-0-
10	30101 X	28722	-0-	-1379	-0-	28721	2	1 9	1	1 8		-0-
*11	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	33738	2	1 9	1	1 8		-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2		-0-			-0-
07	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2		-0-			-0-
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		-0-			-0-
09	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	2		-0-			-0-
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	2		-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				-0-			-0-

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687
06	119250 X	118475	-0-	-775	-0-	118475	2		-0-			-0-
07	123225 X	107995	-0-	-15230	-0-	107995	2		-0-			-0-
08	96221 X	96221	-0-	-0-	-0-	96220	2	1 9	1	1 8		-0-
09	107633 X	107633	-0-	-0-	-0-	107629	2	4 9	4	4 8		-0-
10	92583 X	92583	-0-	-0-	-0-	92581	2	2 9	2	2 8		-0-
*11	102731 X	102731	-0-	-0-	-0-	102729	2	2 9	2	2 8		-0-

SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380
06	69900 X	65400	-0-	-4500	-0-	65400	2		-0-			-0-
07	92847 X	92847	-0-	-0-	-0-	92847	2		-0-			-0-
08	80905 X	80905	-0-	-0-	-0-	80904	2	1 9	1	1 8		-0-
09	62310 X	62310	-0-	-0-	-0-	62308	2	2 9	2	2 8		-0-
10	81775 X	81775	-0-	-0-	-0-	81774	2	1 9	1	1 8		-0-
*11	71345 X	71345	-0-	-0-	-0-	71344	2	1 9	1	1 8		-0-

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824
06	61170 X	59236	-0-	-1934	-0-	59236	2		-0-			-0-
07	63519 X	60213	-0-	-3306	-0-	60213	2		-0-			-0-
08	58879 X	58879	-0-	-0-	-0-	58879	2		-0-			-0-
09	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	58712	2	2 9	2	2 8		-0-
10	60003 X	60003	-0-	-0-	-0-	60002	2	1 9	1	1 8		-0-
*11	57298 X	57298	-0-	-0-	-0-	57296	2	2 9	2	2 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
06	5850	X	4	-0-	-5846	-0-	4 2	N	-0-				-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1 2	N	-0-				-0-
08	12	X	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-				-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-				-0-
10	3100	N	13019	-0-	9919	-0-	2 9	N	2		2 8		-0-
*11	3000	N	30798	-0-	27798	-0-	37717	N	1		1 8		-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046			
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-				-0-
07	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	1311 2	N	-0-				-0-
08	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1647 2	N	-0-				-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	2		2 8		-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	1		1 8		-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	1		1 8		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600			
06	82295	X	82295	-0-	-0-	-0-	82295 2	N	-0-				-0-
07	82634	X	82634	-0-	-0-	-0-	82634 2	N	-0-				-0-
08	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	80872 2	N	2		2 8		-0-
09	81141	X	81141	-0-	-0-	-0-	81141 2	N	-0-				-0-
10	83067	X	83067	-0-	-0-	-0-	83064 2	N	3		3 8		-0-
*11	75521	X	75521	-0-	-0-	-0-	75515 2	N	5		5 8		-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328			
06	63285	X	63285	-0-	-0-	-0-	63285 2	N	-0-				-0-
07	82900	X	82900	-0-	-0-	-0-	82900 2	N	-0-				-0-
08	77994	X	77994	-0-	-0-	-0-	77994 2	N	-0-				-0-
09	78507	X	78507	-0-	-0-	-0-	78505 2	N	2		2 8		-0-
10	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	78423 2	N	2		2 8		-0-
*11	64684	X	64684	-0-	-0-	-0-	64682 2	N	2		2 8		-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908			
06	109886	X	109886	-0-	-0-	-0-	109886 2	N	-0-				-0-
07	114073	X	114073	-0-	-0-	-0-	114073 2	N	-0-				-0-
08	110766	X	110766	-0-	-0-	-0-	110766 2	N	-0-				-0-
09	110710	X	110710	-0-	-0-	-0-	110708 2	N	2		2 8		-0-
10	109519	X	109519	-0-	-0-	-0-	109518 2	N	1		1 8		-0-
*11	107390	X	107390	-0-	-0-	-0-	107388 2	N	2		2 8		-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704			
06	6360	X	415	-0-	-5945	-0-	415 2	N	-0-				-0-
07	6789	X	503	-0-	-6286	-0-	503 2	N	-0-				-0-
08	1116	X	442	-0-	-674	-0-	442 2	N	-0-				-0-
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	1		1 8		-0-
10	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	64069 2	N	1		1 8		-0-
*11	3000	N	46810	-0-	43810	-0-	46809 2	N	1		1 8		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173			
06	98640	X	93932	-0-	-4708	-0-	93932 2	N	-0-				-0-
07	104904	X	95352	-0-	-9552	-0-	95352 2	N	-0-				-0-
08	93513	X	93513	-0-	-0-	-0-	93511 2	N	2		2 8		-0-
09	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	93559 2	N	3		3 8		-0-
10	94593	X	94593	-0-	-0-	-0-	94591 2	N	2		2 8		-0-
*11	90011	X	90011	-0-	-0-	-0-	90008 2	N	3		3 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		48581 X	48581	-0-	-0-	-0-	48581 2		N	-0-			-0-
07		56978 X	50329	-0-	-6649	-0-	50329 2		N	-0-			-0-
08		43908 X	43908	-0-	-0-	-0-	43907 2	1 9	N	1	8		-0-
09		42567 X	42567	-0-	-0-	-0-	42565 2	2 9	N	2	8		-0-
10		46148 X	46148	-0-	-0-	-0-	46147 2	1 9	N	1	8		-0-
*11		37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	37171 2	2 9	N	2	8		-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950													
06		30870 X	29155	-0-	-1715	-0-	29155 2		N	-0-			-0-
07		32860 X	29979	-0-	-2881	-0-	29979 2		N	-0-			-0-
08		29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	29144 2	1 9	N	1	8		-0-
09		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	29291 2	2 9	N	2	8		-0-
10		30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	30120 2	2 9	N	2	8		-0-
*11		29357 X	29357	-0-	-0-	-0-	29355 2	2 9	N	2	8		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948													
06		105418 X	105418	-0-	-0-	-0-	105418 2		N	-0-			-0-
07		106563 X	106563	-0-	-0-	-0-	106563 2		N	-0-			-0-
08		108370 X	108370	-0-	-0-	-0-	108370 2		N	-0-			-0-
09		110312 X	110312	-0-	-0-	-0-	110310 2	2 9	N	2	8		-0-
10		109342 X	109342	-0-	-0-	-0-	109340 2	2 9	N	2	8		-0-
*11		106762 X	106762	-0-	-0-	-0-	106760 2	2 9	N	2	8		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136													
06		485 X	-0-	-0-	-485	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1	8		-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		60120 X	48460	-0-	-11660	-0-	48460 2		N	-0-			-0-
07		57443 X	53192	-0-	-4251	-0-	53192 2		N	-0-			-0-
08		51153 X	51153	-0-	-0-	-0-	51152 2	1 9	N	1	8		-0-
09		48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	48311 2	3 9	N	3	8		-0-
10		52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	52242 2	2 9	N	2	8		-0-
*11		48706 X	48706	-0-	-0-	-0-	48704 2	2 9	N	2	8		-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202													
06		72480 X	2870	-0-	-69610	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
07		74772 X	38089	-0-	-36683	-0-	38089 2		N	-0-			-0-
08		72110 X	72110	-0-	-0-	-0-	72110 2		N	-0-			-0-
09		69878 X	69878	-0-	-0-	-0-	69874 2	4 9	N	4	8		-0-
10		55651 X	55651	-0-	-0-	-0-	55649 2	2 9	N	2	8		-0-
*11		67286 X	67286	-0-	-0-	-0-	67283 2	3 9	N	3	8		-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508													
06		54510 X	54510	-0-	-0-	-0-	54510 2		N	-0-			-0-
07		57629 X	55515	-0-	-2114	-0-	55515 2		N	-0-			-0-
08		54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	54982 2		N	-0-			-0-
09		54776 X	54776	-0-	-0-	-0-	54776 2		N	-0-			-0-
10		55461 X	55461	-0-	-0-	-0-	55461 2		N	-0-			-0-
*11		53718 X	53718	-0-	-0-	-0-	53718 2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06		73328 X	73328	-0-	-0-	-0-	73328	2				N	-0-			-0-
07		82471 X	82471	-0-	-0-	-0-	82471	2				N	-0-			-0-
08		65475 X	65475	-0-	-0-	-0-	65475	2	1	9		N	1	8		-0-
09		86543 X	86543	-0-	-0-	-0-	86543	2				N	-0-			-0-
10		88441 X	88441	-0-	-0-	-0-	88440	2	1	9		N	1	8		-0-
*11		76797 X	76797	-0-	-0-	-0-	76795	2	2	9		N	2	8		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

06		93300 X	83683	-0-	-9617	-0-	83683	2				N	-0-			-0-
07		99386 X	83676	-0-	-15710	-0-	83676	2				N	-0-			-0-
08		78460 X	78460	-0-	-0-	-0-	78458	2	2	9		N	2	8		-0-
09		80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	80629	2	3	9		N	3	8		-0-
10		81261 X	81261	-0-	-0-	-0-	81259	2	2	9		N	2	8		-0-
*11		70449 X	70449	-0-	-0-	-0-	70443	2	6	9		N	5	8		-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

06		12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	11683	2				N	-0-			-0-
07		12958 X	11459	-0-	-1499	-0-	11459	2				N	-0-			-0-
08		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2				N	-0-			-0-
09		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2				N	-0-			-0-
10		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2				N	-0-			-0-
*11		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11223	2	1	9		N	1	8		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

06		28530 X	25319	-0-	-3211	-0-	25319	2				N	-0-			-0-
07		30411 X	24256	-0-	-6155	-0-	24256	2				N	-0-			-0-
08		18848 X	14271	-0-	-4577	-0-	14271	2				N	-0-			-0-
09		18240 X	2342	-0-	-15898	-0-	2342	2				N	-0-			-0-
10		18848 X	9258	-0-	-9590	-0-	9257	2	1	9		N	1	8		-0-
11		18240 X	-0-	-0-	-18240	-0-						N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

06		0 W	10968	-0-	10968	45924	10968	2				N	-0-			-0-
07		57011 X	11087	-0-	-45924	-0-	11087	2				N	-0-			-0-
08		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2				N	-0-			-0-
09		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2				N	-0-			-0-
10		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2				N	-0-			-0-
*11		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2				N	-0-			-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP THEISS WELL #: 1 RRCID -> 251869 251869 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-			110
07		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2				N	-0-			110
08		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2				N	-0-			110
09		540 N	158	-0-	-382	-0-	158	2				N	-0-			110
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	77			187
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			187

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.				278846											
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050		PERF.16120 - 17463				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
07	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2			N	-0-				-0-
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-				-0-
09	3420 X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-				-0-
10	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-				-0-
11	3420 X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-				-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150		PERF.15030 - 17216				
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-				-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-				-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-				-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-				-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-				-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16154 - 16205				
06	12360 X	8530	-0-	-3830	-0-	876	1	7654	2	N	-0-				-0-
07	12369 X	11766	-0-	-603	-0-	992	1	10774	2	N	-0-				-0-
08	12369 X	10704	-0-	-1665	-0-	960	1	9744	2	N	-0-				-0-
09	11970 X	11613	-0-	-357	-0-	960	1	10653	2	N	-0-				-0-
10	11811 X	11696	-0-	-115	-0-	960	1	10736	2	N	-0-				-0-
*11	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	939	1	11283	2	N	-0-				-0-

FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000		PERF.16022 - 17397				
06	19290 X	16941	-0-	-2349	-0-	16941	2			N	-0-				-0-
07	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-				-0-
08	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-				-0-
09	17700 X	16920	-0-	-780	-0-	16920	2			N	-0-				-0-
10	18538 X	17269	-0-	-1269	-0-	17269	2			N	-0-				-0-
11	18900 X	18231	-0-	-669	-0-	18230	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242		PERF.17795 - 18962				
06	10590 X	9599	-0-	-991	-0-	9598	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	10943 X	9504	-0-	-1439	-0-	9503	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	14105 X	10009	-0-	-4096	-0-	10009	2			N	-0-				-0-
09	13650 X	9967	-0-	-3683	-0-	9966	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	12431 X	9659	-0-	-2772	-0-	9658	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 220086		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 18700		PERF.12994 - 18354				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500		PERF.15418 - 16566				
06	1530 X	1007	-0-	-523	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
09	1020 X	51	-0-	-969	-0-	50	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1581 X	19	-0-	-1562	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	930 N	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846									
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10709 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861 2		N	-0-		-0-
08	10757 X	10747	-0-	-10	-0-	10746 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	10410 X	10018	-0-	-392	-0-	10018 2		N	-0-		-0-
10	10757 X	10133	-0-	-624	-0-	10133 2		N	-0-		-0-
11	10410 X	9461	-0-	-949	-0-	9461 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			
06	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	825 1	19468 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	20181 X	20176	-0-	-5	-0-	853 1	19323 2	N	-0-		-0-
08	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	852 1	19881 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	825 1	19135 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	853 1	20271 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	17700 X	15496	-0-	-2204	-0-	743 1	14752 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
07	2697 X	78	-0-	-2619	-0-	78 2		N	-0-		-0-
08	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		N	-0-		-0-
10	2697 X	1754	-0-	-943	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
*11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 228226		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076			
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	1650 1	11083 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	13299 X	12753	-0-	-546	-0-	1705 1	11048 2	N	-0-		-0-
08	13299 X	10493	-0-	-2806	-0-	1650 1	8843 2	N	-0-		-0-
09	12870 X	8935	-0-	-3935	-0-	1650 1	7285 2	N	-0-		-0-
10	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	1705 1	11519 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	12720 X	11634	-0-	-1086	-0-	1650 1	9983 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
06	17100 X	13109	-0-	-3991	-0-	13103 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12105 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12051 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	13110 X	10846	-0-	-2264	-0-	10843 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	13547 X	11566	-0-	-1981	-0-	11564 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	13110 X	11376	-0-	-1734	-0-	11375 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
06	72960 X	64714	-0-	-8246	-0-	64713 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	75392 X	56531	-0-	-18861	-0-	56530 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	70308 X	42015	-0-	-28293	-0-	42014 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	66000 X	35251	-0-	-30749	-0-	35249 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	68200 X	30844	-0-	-37356	-0-	30843 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	64710 X	37649	-0-	-27061	-0-	37648 2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.// 278846										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	54240 X	42905	-0-	-11335	-0-	42904	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	54188 X	46038	-0-	-8150	-0-	46037	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	53940 X	51538	-0-	-2402	-0-	51537	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	53140 X	53140	-0-	-0-	-0-	53137	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	53816 X	48532	-0-	-5284	-0-	48531	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	56214 X	56214	-0-	-0-	-0-	56212	2	2 9	N	2	2 8	-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004		
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-	-0-	-0-
08	744 X	672	-0-	-72	-0-	672	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	649	-0-	-1676	-0-	649	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	477	-0-	-1773	-0-	477	2		N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
06	17310 X	13376	-0-	-3934	-0-	13376	2		N	-0-	-0-	-0-
07	17887 X	13771	-0-	-4116	-0-	13771	2		N	-0-	-0-	-0-
08	17577 X	14817	-0-	-2760	-0-	14817	2		N	-0-	-0-	-0-
09	17010 X	13681	-0-	-3329	-0-	13681	2		N	-0-	-0-	-0-
10	17577 X	14337	-0-	-3240	-0-	14337	2		N	-0-	-0-	-0-
11	14340 X	13494	-0-	-846	-0-	13493	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
06	74820 X	54716	-0-	-20104	-0-	54713	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	77314 X	40086	-0-	-37228	-0-	40084	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	62000 X	26336	-0-	-35664	-0-	26336	2		N	-0-	-0-	-0-
09	54720 X	32812	-0-	-21908	-0-	32810	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	56544 X	51535	-0-	-5009	-0-	51534	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	55396 X	55396	-0-	-0-	-0-	55395	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
06	46200 X	44929	-0-	-1271	-0-	44928	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	47771 X	46625	-0-	-1146	-0-	46624	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	47771 X	45910	-0-	-1861	-0-	45909	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	46230 X	42439	-0-	-3791	-0-	42437	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	46624 X	40355	-0-	-6269	-0-	40354	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	45120 X	40262	-0-	-4858	-0-	40260	2	2 9	N	2	2 8	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	349	-0-	349	349	349	2		N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012		
06	49380 X	44544	-0-	-4836	-0-	44543	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	51026 X	46706	-0-	-4320	-0-	46705	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	47306 X	44473	-0-	-2833	-0-	44473	2		N	-0-	-0-	-0-
09	45780 X	40928	-0-	-4852	-0-	40926	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	46717 X	41784	-0-	-4933	-0-	41783	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	45210 X	39145	-0-	-6065	-0-	39144	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	9	-0-	9	485	9 2		N	-0-		-0-
07		694 N	209	-0-	-485	-0-	209 2		N	-0-		-0-
08		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11		180 N	29	-0-	-151	-0-	29 2		N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396	
06		0 W	13235	-0-	13235	13235	13234 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		0 W	8499	-0-	8499	21734	8499 2		N	-0-		-0-
08		31184 X	9450	-0-	-21734	-0-	9450 2		N	-0-		-0-
09		17460 X	5512	-0-	-11948	-0-	5512 2		N	-0-		-0-
10		18042 X	7254	-0-	-10788	-0-	7254 2		N	-0-		-0-
11		13230 X	5472	-0-	-7758	-0-	5472 2		N	-0-		-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP		297086		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708
06		12990 X	10930	-0-	-2060	-0-	10930 2		N	-0-		-0-	
07		13423 X	10580	-0-	-2843	-0-	10580 2		N	-0-		-0-	
08		11842 X	10814	-0-	-1028	-0-	10814 2		N	-0-		-0-	
09		11280 X	10296	-0-	-984	-0-	10296 2		N	-0-		-0-	
10		11656 X	10762	-0-	-894	-0-	10762 2		N	-0-		-0-	
11		10920 X	9878	-0-	-1042	-0-	9878 2		N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691										
MCLEAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	257233	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	16350	PERF.13410 - 13425	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSSIL OPERATING, INC.		278846		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744
06		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	825 1	10840 2	N	1	1 8	-0-	
07		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	853 1	11097 2	N	1	1 8	-0-	
08		12493 X	12174	-0-	-319	-0-	853 1	11321 2	N	-0-		-0-	
09		12090 X	11421	-0-	-669	-0-	825 1	10594 2	N	2	2 8	-0-	
10		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	853 1	11899 2	N	1	1 8	-0-	
*11		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	825 1	11352 2	N	1	1 8	-0-	

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL LONE OAK RANCH			//CONT.// //CONT.//	41515 300 278846	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
			WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6960 X	6652	-0-	-308	-0-	960 1 1 9	5691 2	N	1	1 8	-0-
07		7130 X	6755	-0-	-375	-0-	992 1 2 9	5761 2	N	2	2 8	-0-
08		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	960 1 1 9	7200 2	N	1	1 8	-0-
09		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	960 1 3 9	6214 2	N	3	3 8	-0-
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	992 1 2 9	6294 2	N	2	2 8	-0-
11		7500 X	6409	-0-	-1091	-0-	960 1 2 9	5447 2	N	2	2 8	-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				41515 350 278846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON		
			WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244 - 10252	
06		4329	4329	-0-	-0-	-0-	1595 1 1 9	2733 2	N	1	1 8	-0-
07		4145	4145	-0-	-0-	-0-	1705 1 1 9	2439 2	N	1	1 8	-0-
08		4675	4675	-0-	-0-	-0-	1705 1	2970 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3630	4303	-0-	673	673	1650 1	2653 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4595	4595	-0-	-0-	673	1705 1 187 9	2703 2	N	170	170 1	-0-
*11		4025	4025	-0-	-0-	673	1650 1	2375 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN				42227 500 665701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
			WELL #:	1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 4044 - 4148	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN				844253 665701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
			WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792	
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	3 1	2413 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2325 X	2312	-0-	-13	-0-	3 1	2309 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2449 X	1454	-0-	-995	-0-	2 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2430 X	16	-0-	-2414	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2511 X	34	-0-	-2477	-0-	1 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2430 X	125	-0-	-2305	-0-	2 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B				44580 600 806415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE		
			WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3728 - 3736	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA)			44855 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC.			501545									
MILLER, A.H.			WELL #: 2		RRCID -> 159564			COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	261 1	3405 2	N	-0-			201
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	273 1	3532 2	N	7	190 1		18
						8 9						
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	275 1	3480 2	N	-0-			18
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	264 1	3194 2	N	-0-			18
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	272 1	3903 2	N	-0-			18
*11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	257 1	3154 2	N	-0-			18

SMYTHE, E.L.			WELL #: 7		RRCID -> 163348			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY			525380									
JOBE #1			WELL #: 3		RRCID -> 113682			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	324 1	2069 2	N	-0-			77
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	335 1	2339 2	N	106	170 1		13
						117 9						
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	335 1	1474 2	N	-0-			13
09	2400 N	1126	-0-	-1274	-0-	324 1	802 2	N	-0-			13
10	2790 N	945	-0-	-1845	-0-	335 1	610 2	N	-0-			13
*11	1740 N	780	-0-	-960	-0-	324 1	456 2	N	-0-			13

SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356									
CONNELL, THOMAS B.			WELL #: 1R		RRCID -> 125467			COMPL. DATE 08/18/1987			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552	
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	338 2	8 9	N	7			157
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	312 2	4 9	N	4			161
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	314 2	3 9	N	3			164
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			164
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			164
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-			164

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)			45623 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
MARATHON OIL COMPANY			525380									
BEDDINGFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 149322			COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	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	
06	30210 X	-0-	-0-	-30210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	23591 X	-0-	-0-	-23591 B	-0-			N	-0-			-0-
08	20553 X	-0-	-0-	-20553 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3					84
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3					84
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3					84
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3					84
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3					84
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3					84

HELMCAMP		WELL #:	1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649		
06		1333 X	342	-0-	-991	-0-	148	3	194	9	N	176	176
07		279 N	203	-0-	-76	-0-	139	3	64	9	N	58	50
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	50
09		330 N	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-	50
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-	50
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	50

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621		
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	54
07		961 N	603	-0-	-358	-0-	603	3			N	-0-	54
08		1023 N	179	-0-	-844	-0-	179	3			N	-0-	54
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-	54
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	54
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	54

GUINN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765		
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-	111
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	75	3	58	9	N	53	164
08		744 N	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-	164
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-	164
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	118	3	102	9	N	93	74
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-	74

FOREST OIL CORPORATION BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9610 - 9740		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9461 - 9802		
06		1110 N	999	-0-	-111	-0-	196	1	802	2	Y	1	213
07		1147 N	783	-0-	-364	-0-	148	1	635	2	Y	-0-	213
08		DLQ G-10	789	-0-	789	-0-	149	1	640	2	Y	-0-	189
09		DLQ G-10	474	-0-	474	-0-	1263	2			Y	-0-	189
*10		DLQ G-10	420	-0-	420	-0-	1683	1	341	2	Y	-0-	189
11		DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	2429	1	612	2	Y	-0-	189

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	196	1	803	2	Y	8	162
07	1085 N	630	-0-	-455	-0-	116	1	501	2	Y	12	174
08	DLQ G-10	790	-0-	790	790	149	1	641	2	Y	-0-	167
09	DLQ G-10	691	-0-	691	1481	130	1	555	2	Y	5	172
*10	DLQ G-10	383	-0-	383	1864	72	1	311	2	Y	-0-	172
11	DLQ G-10	838	-0-	838	2702	159	1	679	2	Y	-0-	172

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803			
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	373	1	1525	2	N	-0-	67
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	492	1	2116	2	N	-0-	67
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	284	1	1216	2	N	-0-	25
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	333	1	1417	2	N	-0-	25
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	2	N	-0-	25
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-	25

CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800			
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-	192
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	58	1	252	2	Y	-0-	192
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	1500	282	1	1218	2	Y	-0-	188
09	DLQ G-10	201	-0-	201	1701	38	1	163	2	Y	-0-	188
*10	DLQ G-10	106	-0-	106	1807	20	1	86	2	Y	-0-	188
11	DLQ G-10	159	-0-	159	1966	30	1	129	2	Y	-0-	188

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750			
06	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	238	1	972	2	N	-0-	81
07	3100 N	3282	-0-	182	182	619	1	2663	2	N	-0-	81
08	1829 N	956	-0-	-873	-0-	181	1	775	2	N	-0-	52
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	504	1	2151	2	N	-0-	52
*10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1185	1	5053	2	N	-0-	52
*11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-	52

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770			
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	698	1	2851	2	N	1	212
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	671	1	2889	2	N	-0-	212
08	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	527	1	2276	2	N	-0-	154
09	3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	378	1	1612	2	N	-0-	154
*10	3100 X	1333	-0-	-1767	-0-	253	1	1080	2	N	-0-	154
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-	154

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789			
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	722	1	2951	2	N	7	212
07	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	523	1	2251	2	N	2	214
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	549	1	2353	2	N	-0-	194
09	2910 X	1158	-0-	-1752	-0-	220	1	934	2	N	4	198
*10	3007 X	306	-0-	-2701	-0-	58	1	248	2	N	-0-	198
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	198

JEWETT (PETTIT)		//CONT.// 46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	216 1	883 2	N	1			189
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1147 N	868	-0-	-279	-0-	217 1	932 2	N	-0-			189
09	1110 N	887	-0-	-223	-0-	164 1	704 2	N	-0-			189
*10	1147 N	568	-0-	-579	-0-	168 1	717 2	N	2			191
11	840 N	555	-0-	-285	-0-	2 9						
						107 1	458 2	N	3			194
						3 9						
						105 1	450 2	N	-0-			194
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745			
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	205 1	837 2	N	-0-			133
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	159 1	687 2	N	-0-			133
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	155 1	668 2	N	-0-	11 7		122
09	1050 N	602	-0-	-448	-0-	114 1	488 2	N	-0-			122
*10	837 N	185	-0-	-652	-0-	34 1	149 2	N	2			124
11	810 N	339	-0-	-471	-0-	2 9						
						64 1	275 2	N	-0-			124
SCOTT, A. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84 1	341 2	N	-0-			150
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	80 1	347 2	N	-0-			150
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	64 1	272 2	N	-0-	4 7		146
09	420 N	260	-0-	-160	-0-	50 1	210 2	N	-0-			146
*10	434 N	173	-0-	-261	-0-	32 1	141 2	N	-0-			146
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	114 1	488 2	N	-0-			146
HILL, A. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
PULLEN		WELL #: 1 U										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT		46335 600 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1380 X	585	-0-	-795	-0-	543 3	42 9	N	38		63
07		1302 X	189	-0-	-1113	-0-	175 3	14 9	N	13		76
08		1302 X	492	-0-	-810	-0-	446 3	46 9	N	42		118
09		600 N	526	-0-	-74	-0-	526 3		N	-0-		118
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	118 3	74 9	N	67		185
11		480 N	27	-0-	-453	-0-	20 3	7 9	N	6		191

HELMCAMP		WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322		
06		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 3		N	-0-		78
07		868 N	816	-0-	-52	-0-	816 3		N	-0-		78
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-		78
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		78
10		806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		N	-0-		78
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3		N	-0-		78

SHARP, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148 - 10359		
06		3330 X	2149	-0-	-1181	-0-	2149 3		N	-0-		141
07		3441 X	650	-0-	-2791	-0-	650 3		N	-0-		141
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4268 3	55 9	N	50		191
09		3000 X	1771	-0-	-1229	-0-	1771 3		N	-0-		191
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3367 3	19 9	N	17	183 1	25
11		3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1242 3		N	-0-		25

GUINN		WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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		
06		1800 N	796	-0-	-1004	-0-	796 3		N	-0-		47
07		1457 N	699	-0-	-758	-0-	699 3		N	-0-		47
08		1054 N	766	-0-	-288	-0-	766 3		N	-0-		47
09		810 N	596	-0-	-214	-0-	596 3		N	-0-		47
10		713 N	615	-0-	-98	-0-	615 3		N	-0-		47
11		750 N	548	-0-	-202	-0-	548 3		N	-0-		47

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552		
06		450 N	219	-0-	-231	-0-	219 3		N	-0-		114
07		372 N	239	-0-	-133	-0-	239 3		N	-0-		114
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-		114
09		0 W	386	-0-	386	-0-	386 3		N	-0-		114
10		0 W	585	-0-	585	-0-	971 585 3		N	-0-		114
11		0 W	465	-0-	465	-0-	1436 465 3		N	-0-		114

HELMCAMP		WELL #:	3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10167 - 10394		
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		200
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		200
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		N	-0-		200
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		200
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		200
*11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-		200

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	3	1	9	N	1					166
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4161	3	34	9	N	31					197
08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5925	3	23	9	N	21					218
09	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					218
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4372	3	44	9	N	40	188	1			70
*11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					70

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1990	3	41	9	N	37					79
07	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	1265	3	19	9	N	17					96
08	2170 N	1207	-0-	-963	-0-	1150	3	57	9	N	52					148
09	2040 N	567	-0-	-1473	-0-	567	3			N	-0-					148
10	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			N	-0-					148
11	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1011	3	44	9	N	40					188

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5786	3	1	9	N	1					76
07	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5904	3	211	9	N	192	174	1			94
08	6975 X	3943	-0-	-3032	-0-	3941	3	2	9	N	2					96
09	6750 X	3468	-0-	-3282	-0-	3468	3			N	-0-					96
10	6665 X	4592	-0-	-2073	-0-	4592	3			N	-0-					96
11	5910 X	4712	-0-	-1198	-0-	4698	3	14	9	N	13					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314

06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					123
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3830	3	211	9	N	192	166	1			149
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4185	3	86	9	N	78					227
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3809	3	132	9	N	120					347
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4200	3	39	9	N	35	192	1			190
*11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					190

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

06	11610 X	6214	-0-	-5396	-0-	6213	3	1	9	N	1					139
07	10726 X	7496	-0-	-3230	-0-	7357	3	139	9	N	126	182	1			83
08	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5676	3	26	9	N	24					107
09	5100 X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					107
10	5270 X	4757	-0-	-513	-0-	4757	3			N	-0-					107
11	5100 X	4066	-0-	-1034	-0-	3958	3	108	9	N	98					205

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

06	40620 X	12577	-0-	-28043	-0-	12576	3	1	9	N	1					59
07	26753 X	12190	-0-	-14563	-0-	12095	3	95	9	N	86					145
08	19437 X	11049	-0-	-8388	-0-	10999	3	50	9	N	45					190
09	15780 X	10539	-0-	-5241	-0-	10521	3	18	9	N	16					206
10	14632 X	10232	-0-	-4400	-0-	10226	3	6	9	N	5					211
11	12570 X	9370	-0-	-3200	-0-	9316	3	54	9	N	49	181	1			79

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

06	14040 X	10727	-0-	-3313	-0-	10642	3	85	9	N	77	178	1			42
07	14508 X	9847	-0-	-4661	-0-	9670	3	177	9	N	161					203
08	14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	10229	3	108	9	N	98	189	1			112
09	13650 X	9387	-0-	-4263	-0-	9303	3	84	9	N	76					188
10	12648 X	7201	-0-	-5447	-0-	7190	3	11	9	N	10					198
11	10740 X	8972	-0-	-1768	-0-	8872	3	100	9	N	91	188	1			101

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13239 3	90 9	N		82					82
07		14260 X	13098	-0-	-1162	-0-	12927 3	171 9	N		155					237
08		14260 X	9216	-0-	-5044	-0-	9151 3	65 9	N		59	182	1			114
09		13800 X	7727	-0-	-6073	-0-	7727 3		N		-0-					114
10		14260 X	7078	-0-	-7182	-0-	6926 3	152 9	N		138					252
11		13320 X	5894	-0-	-7426	-0-	5864 3	30 9	N		27	183	1			96

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322																
06		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12914 3	259 9	N		235					235
07		19902 X	19843	-0-	-59	-0-	19414 3	429 9	N		390	361	1			264
08		19902 X	13401	-0-	-6501	-0-	13137 3	264 9	N		240	180	1			324
09		19260 X	11228	-0-	-8032	-0-	11011 3	217 9	N		197	375	1			146
10		19902 X	10413	-0-	-9489	-0-	10260 3	153 9	N		139					285
11		19200 X	8845	-0-	-10355	-0-	8645 3	200 9	N		182	187	1			280

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474																
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5460 3	97 9	N		88					88
09		7920 X	2188	-0-	-5732	-0-	2166 3	22 9	N		20					108
10		8184 X	29	-0-	-8155	-0-	29 3		N		-0-					108
11		7920 X	20	-0-	-7900	-0-	20 3		N		-0-					108

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771																
06		3210 X	2683	-0-	-527	-0-	2683 2		N		-0-					32
07		3317 X	2764	-0-	-553	-0-	2764 2		N		-0-					32
08		3193 X	2348	-0-	-845	-0-	2348 2		N		-0-					32
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718 2		N		-0-					32
10		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N		-0-					32
*11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N		-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740																
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
*11		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																
06		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2652 2	10 9	Y		9					44
07		3007 X	2866	-0-	-141	-0-	2856 2	10 9	Y		9	1	8			52
08		3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2891 2	11 9	Y		10	3	8			59
09		2910 X	2428	-0-	-482	-0-	2416 2	12 9	Y		11					70
10		2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2000 2	6 9	Y		5					75
11		2820 X	2282	-0-	-538	-0-	2280 2	2 9	Y		2					77

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447	- 10524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-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
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	23
07	2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2415	2	8	9	Y	7	29
08	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	2287	2	2	9	Y	2	30
09	2640 X	2274	-0-	-366	-0-	2273	2	1	9	Y	1	31
10	2418 X	2273	-0-	-145	-0-	2271	2	2	9	Y	2	33
11	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	1760	2	1	9	Y	1	34

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180	- 10788
06	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2295	2	2	9	Y	2	57
07	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	2359	2	7	9	Y	6	62
08	2573 X	1635	-0-	-938	-0-	1627	2	8	9	Y	7	67
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2608	2	9	9	Y	8	75
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3327	2	10	9	Y	9	84
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	89

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932	- 10172
06	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	3983	2			Y	-0-	27
07	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	3992	2	1	9	Y	1	27
08	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	3926	2	2	9	Y	2	27
09	3930 X	3583	-0-	-347	-0-	3581	2	2	9	Y	2	27
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			Y	-0-	27
11	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	3701	2			Y	-0-	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182	- 11008
06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			Y	-0-	27
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3639	2	3	9	Y	3	27
08	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3531	2	4	9	Y	4	27
09	3570 X	3260	-0-	-310	-0-	3258	2	2	9	Y	2	27
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2			Y	-0-	27
11	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			Y	-0-	27

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116	- 10581
06	2220 N	1898	-0-	-322	-0-	1898	2			Y	-0-	55
07	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1	9	Y	1	55
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	55
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	55
10	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-	55
11	2130 N	1581	-0-	-549	-0-	1581	2			Y	-0-	55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325	- 10572
06	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			Y	-0-	62
07	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1	9	Y	1	62
08	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1225	2	6	9	Y	5	65
09	1410 X	1219	-0-	-191	-0-	1217	2	2	9	Y	2	67
10	1426 X	1137	-0-	-289	-0-	1134	2	3	9	Y	3	70
11	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	1295	2	2	9	Y	2	72

JEWETT (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10007	- 10530				
06	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2		Y	-0-		26
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3854	2	3	9	Y	3 8	26
08	3844 X	3775	-0-	-69	-0-	3773	2	2	9	Y	1 8	27
09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642	2		Y	-0-		27
10	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2		Y	-0-		27
11	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2		Y	-0-		27

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 228221	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10371	- 10467				
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-		37
07	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2698	2	2	9	Y	2 8	37
08	2821 N	2647	-0-	-174	-0-	2645	2	2	9	Y	2 8	37
09	2700 N	2535	-0-	-165	-0-	2535	2		Y	-0-		37
10	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2		Y	-0-		37
11	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2485	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				
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		Y	-0-		55
07	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1470	2	6	9	Y	3 8	57
08	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	1451	2	3	9	Y	1 8	59
09	1530 X	1347	-0-	-183	-0-	1344	2	3	9	Y		62
10	1581 X	1470	-0-	-111	-0-	1468	2	2	9	Y		64
11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	1340	2	1	9	Y		65

CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 230134	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 9999	- 11021				
06	5940 X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2		Y	-0-		27
07	6107 X	5445	-0-	-662	-0-	5443	2	2	9	Y	2 8	27
08	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	5234	2	6	9	Y	5 8	27
09	5880 X	5072	-0-	-808	-0-	5071	2	1	9	Y	1 8	27
10	6014 X	5271	-0-	-743	-0-	5271	2		Y	-0-		27
11	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4937	2	1	9	Y		28

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230446	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9965	- 11001				
06	6270 X	5652	-0-	-618	-0-	5646	2	6	9	Y		154
07	6386 X	5772	-0-	-614	-0-	5766	2	6	9	Y	4 8	155
08	6386 X	5552	-0-	-834	-0-	5542	2	10	9	Y	4 8	160
09	6180 X	5397	-0-	-783	-0-	5389	2	8	9	Y	3 8	164
10	6200 X	5110	-0-	-1090	-0-	5099	2	11	9	Y		174
11	5640 X	5303	-0-	-337	-0-	5294	2	9	9	Y		182

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230704	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11105	PERF.10356	- 11020				
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2		Y	-0-		2
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3 8	2
08	1364 X	1214	-0-	-150	-0-	1208	2	6	9	Y	5 8	2
09	1320 X	1298	-0-	-22	-0-	1298	2		Y	-0-		2
10	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		Y	-0-		2
11	1320 X	1245	-0-	-75	-0-	1242	2	3	9	Y		5

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

06	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			Y	-0-					30
07	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3239	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			Y	-0-					30
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			Y	-0-					30
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			Y	-0-					15
07	4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4234	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	4805 X	3673	-0-	-1132	-0-	3666	2	7	9	Y	6	4	8			17
09	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	4294	2	1	9	Y	1					18
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4597	2	2	9	Y	2					20
*11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2					22

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

06	6930 X	6738	-0-	-192	-0-	6738	2			Y	-0-					27
07	7161 X	6842	-0-	-319	-0-	6834	2	8	9	Y	7	7	8			27
08	7161 X	6625	-0-	-536	-0-	6613	2	12	9	Y	11	11	8			27
09	6930 X	6185	-0-	-745	-0-	6175	2	10	9	Y	9	4	8			32
10	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	5995	2	6	9	Y	5					37
11	6750 X	5241	-0-	-1509	-0-	5235	2	6	9	Y	5					42

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

06	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			Y	-0-					27
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			27
08	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	8			27
09	2160 X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					27
10	2232 X	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			Y	-0-					27
11	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134	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

06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2133	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8			1
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1
11	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	1909	2	1	9	Y	1					2

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		90
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2 9	90
08	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	2334	2	4 9	90
09	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	2283	2	2 9	90
10	2449 X	2363	-0-	-86	-0-	2363	2		90
11	2370 X	2254	-0-	-116	-0-	2254	2		90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742	
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		165
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2 9	165
08	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	2413	2	6 9	165
09	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	2242	2	2 9	165
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		165
11	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2		165

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768	
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		47
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2 9	47
08	5239 X	5222	-0-	-17	-0-	5220	2	2 9	47
09	5070 X	4927	-0-	-143	-0-	4925	2	2 9	47
10	5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2		47
11	5070 X	4786	-0-	-284	-0-	4786	2		47

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986	
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29 9	27
07	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2960	2	9 9	28
08	2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10 9	35
09	2820 N	2711	-0-	-109	-0-	2696	2	15 9	49
10	2914 N	2713	-0-	-201	-0-	2707	2	6 9	54
11	2730 N	2582	-0-	-148	-0-	2575	2	7 9	60

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810	
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		27
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	2	3 9	27
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13 9	35
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13 9	47
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17 9	62
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11 9	72

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354	- 11021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2		Y	-0-		-0-
07	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2525	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2491	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09	2730 X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2		Y	-0-		-0-
10	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2		Y	-0-		-0-
11	2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2111	2		Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783	- 10810
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-		23
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3 9	Y	3	3 8	23
08	1643 X	1613	-0-	-30	-0-	1610	2	3 9	Y	3	1 8	25
09	1710 X	1579	-0-	-131	-0-	1579	2		Y	-0-		25
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-		25
11	1710 X	1704	-0-	-6	-0-	1704	2		Y	-0-		25

WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931	- 12172
06	1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		Y	-0-		17
07	1333 X	1212	-0-	-121	-0-	1209	2	3 9	Y	3	3 8	17
08	1922 X	1094	-0-	-828	-0-	1094	2		Y	-0-		17
09	1860 X	1251	-0-	-609	-0-	1251	2		Y	-0-		17
10	1922 X	793	-0-	-1129	-0-	793	2		Y	-0-		17
*11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		17

CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180	- 10719
06	10350 X	3426	-0-	-6924	-0-	3414	2	12 9	Y	11		60
07	10478 X	8005	-0-	-2473	-0-	7964	2	41 9	Y	37	2 8	95
08	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9184	2	35 9	Y	32	5 8	122
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8800	2	19 9	Y	17	2 8	137
10	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8829	2	28 9	Y	25		162
*11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8250	2	36 9	Y	33		195

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708	- 11661
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		Y	-0-		74
07	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3042	2	2 9	Y	2	2 8	74
08	4061 X	3140	-0-	-921	-0-	3134	2	6 9	Y	5	5 8	74
09	3930 X	3017	-0-	-913	-0-	3015	2	2 9	Y	2	2 8	74
10	3596 X	2767	-0-	-829	-0-	2767	2		Y	-0-		74
11	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2		Y	-0-		74

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740								
CLUTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 251050			COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9923 - 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3323 2	3 9	Y	3			50
07		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3368 2	8 9	Y	7	2 8		55
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3609 2	8 9	Y	7	3 8		59
09		3420 X	3227	-0-	-193	-0-	3226 2	1 9	Y	1			60
10		3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3429 2	2 9	Y	2			62
*11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		Y	-0-			62

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252448			COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 9978 - 10950	
06		7050 X	5917	-0-	-1133	-0-	5914 2	3 9	Y	3			145
07		6789 X	5899	-0-	-890	-0-	5884 2	15 9	Y	14	2 8		157
08		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5662 2	63 9	Y	57	184 1	3 8	27
09		6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6002 2	3 9	Y	3	3 8		27
10		6417 X	6085	-0-	-332	-0-	6085 2		Y	-0-			27
11		5910 X	5725	-0-	-185	-0-	5725 2		Y	-0-			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 253416			COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767	
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 2		Y	-0-			50
07		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1888 2	4 9	Y	4	4 8		50
08		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1920 2	8 9	Y	7	7 8		50
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890 2	4 9	Y	4	4 8		50
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914 2	2 9	Y	2			52
11		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		Y	-0-			52

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253507			COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760	
06		5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353 2		Y	-0-			70
07		5053 X	4297	-0-	-756	-0-	4293 2	4 9	Y	4	4 8		70
08		4588 X	4125	-0-	-463	-0-	4117 2	8 9	Y	7	7 8		70
09		4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3973 2	3 9	Y	3	3 8		70
10		4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070 2		Y	-0-			70
11		4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3896 2		Y	-0-			70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 254034			COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993	
06		7560 X	6959	-0-	-601	-0-	6958 2	1 9	Y	1			40
07		7564 X	7003	-0-	-561	-0-	6988 2	15 9	Y	14	2 8		52
08		7254 X	6579	-0-	-675	-0-	6560 2	19 9	Y	17	5 8		64
09		7020 X	6525	-0-	-495	-0-	6515 2	10 9	Y	9	3 8		70
10		7254 X	6644	-0-	-610	-0-	6640 2	4 9	Y	4			74
11		6960 X	6288	-0-	-672	-0-	6285 2	3 9	Y	3			77

XTO ENERGY INC.			945936										
PULLEN			WELL #:		1 L	RRCID -> 095317			COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A	
06		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	121 1	2383 2	Y	20			32
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	22 9	70 1	1332 2	Y	17		49
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	19 9	57 1	717 2	Y	35	58 1	26
09		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	39 9	2186 2	13 9	Y	12		38
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1191 2	20 9	Y	18			56
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	939 2	9 9	Y	8			64

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3960 X	3320	-0-	-640	-0-	158	1	3104	2	N	53	183	1	67	
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	58	9	3913	2	N	43			110	
08	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	206	1	2928	2	N	20			130	
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	47	9							130	
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	234	1							130	
11	3450 X	3402	-0-	-48	-0-	22	9	64	9	N	58			188	

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

06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
07	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08	620 #	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-			-0-
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
10	620 #	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

06	1530 X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4	4	8	-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-			-0-
07	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-			-0-
08	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-			-0-
09	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-			-0-
10	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	18359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	37036 X	37036	-0-	-0-	-0-	37035	2	1	9	N	1	1	8	-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2308	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

06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	10177	-0-	7177	-0-	10173	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	3100 N	16240	-0-	13140	-0-	16239	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	3000 N	9798	-0-	6798	-0-	27115	2	1	9	N	1	1	8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	21000 X	19454	-0-	-1546	-0-	19454 2					-0-
07	21390 X	19476	-0-	-1914	-0-	19476 2					-0-
08	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	17954 2					-0-
09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18741 2	1 9		1 8		-0-
10	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	20494 2					-0-
*11	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	26269 2					-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930	
06	34320 X	28574	-0-	-5746	-0-	28574 2					-0-
07	35464 X	32448	-0-	-3016	-0-	32448 2					-0-
08	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	31726 2					-0-
09	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	32997 2					-0-
10	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	33426 2					-0-
11	28500 X	28395	-0-	-105	-0-	28395 2					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 8		-0-
10	310 N	75	-0-	-235	-0-	74 2	1 9		1 8		-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9		1 8		-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540	
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878 2					-0-
07	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795 2					-0-
08	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993 2					-0-
09	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12204 2					-0-
10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794 2					-0-
*11	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 2					-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569	
06	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	32135 2					-0-
07	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	34293 2					-0-
08	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	32356 2					-0-
09	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086 2					-0-
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15191 2	1 9		1 8		-0-
*11	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	15312 2					-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526	
06	4680 X	4432	-0-	-248	-0-	4432 2					-0-
07	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4374 2					-0-
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2					-0-
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4523 2	1 9		1 8		-0-
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2					-0-
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4326 2	1 9		1 8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2		N	-0-			-0-
07	16120 X	14768	-0-	-1352	-0-	14768	2		N	-0-			-0-
08	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	14749	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15100	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
*11	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11064	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
06	4890 X	4722	-0-	-168	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
*11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	2	1 9	N	1	1 8		-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801					
06	41850 X	29693	-0-	-12157	-0-	29693	2		N	-0-			-0-
07	43245 X	40893	-0-	-2352	-0-	40893	2		N	-0-			-0-
08	36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	36082	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	45042 X	45042	-0-	-0-	-0-	45039	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	35182 X	35182	-0-	-0-	-0-	35181	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26738	2	1 9	N	1	1 8		-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 231849		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974					
06	10800 X	8263	-0-	-2537	-0-	8263	2		N	-0-			-0-
07	10571 X	8880	-0-	-1691	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
08	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2		N	-0-			-0-
09	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2		N	-0-			-0-
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10081	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
LAXSON		WELL #:		2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15036 - 15701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-

S. MCLEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	234052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14838 - 16071	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		A 2	RRCID ->	234567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320				N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #:		E 4	RRCID ->	234568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15469 - 16008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234570	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16044	PERF.15435 - 15679	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2		N	-0-		-0-
07	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2		N	-0-		-0-
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16340	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2		N	-0-		-0-
10	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17681	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	17519	2	1 9	N	1	1 8	-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	237277	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	16794	PERF.16069 - 16081	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
07	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
09	1350 N	722	-0-	-628	-0-	722	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	39284	2	N	-0-		-0-
07	17546 X	17006	-0-	-540	-0-	17006	2	N	-0-		-0-
08	17391 X	13298	-0-	-4093	-0-	13298	2	N	-0-		-0-
09	16830 X	9324	-0-	-7506	-0-	9324	2	N	-0-		-0-
10	17391 X	6163	-0-	-11228	-0-	6163	2	N	-0-		-0-
11	16830 X	1565	-0-	-15265	-0-	1565	2	N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502			
06	1110 N	299	-0-	-811	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2	N	-0-		-0-
08	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2	N	-0-		-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9	1	1 8	-0-
*11	3000 N	4120	-0-	1120	1120	4120	2	N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304			
06	T. A.	5	-0-	5	1429	5	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	524	-0-	524	1953	524	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	2	-0-	2	1955	2	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1955			N	-0-		-0-
10	T. A.	6002	-0-	6002	7957	6002	2	N	-0-		-0-
*11	13800 X	5843	-0-	-7957	-0-	5843	2	N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	130	-0-	130	181	130	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181			N	1	1 8	-0-
10	14B2 EXT	442	-0-	442	623	442	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623			N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514			
06	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2	N	-0-		-0-
07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-		-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1 9	1	1 8	-0-
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2	N	-0-		-0-
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1 9	1	1 8	-0-
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905			
06	128 X	-0-	-0-	-128	-0-			N	-0-		-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	362	-0-	362	362	362	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	121	-0-	121	483	120	2	1 9	1	1 8	-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		33660 X	15529	-0-	-18131	-0-	15529	2			N	-0-				-0-
07		33821 X	30894	-0-	-2927	-0-	30894	2			N	-0-				-0-
08		26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-				-0-
09		21000 X	19783	-0-	-1217	-0-	19781	2		2 9	N	2		2 8		-0-
10		21700 X	8204	-0-	-13496	-0-	8203	2		1 9	N	1		1 8		-0-
11		21000 X	1244	-0-	-19756	-0-	1243	2		1 9	N	1		1 8		-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804																
06		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-				-0-
07		11997 X	6681	-0-	-5316	-0-	6681	2			N	-0-				-0-
08		12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-				-0-
09		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-				-0-
10		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-				-0-
*11		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-				-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280																
06		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-				-0-
07		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-				-0-
08		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-				-0-
09		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2		1 9	N	1		1 8		-0-
10		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	2		1 9	N	1		1 8		-0-
*11		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6938	2		1 9	N	1		1 8		-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174																
06		6840 X	6173	-0-	-667	-0-	6173	2			N	-0-				-0-
07		6076 X	5792	-0-	-284	-0-	5792	2			N	-0-				-0-
08		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-				-0-
09		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-				-0-
10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-				-0-
*11		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-				-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551																
06		22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-				-0-
07		26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	26065	2			N	-0-				-0-
08		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	25866	2		1 9	N	1		1 8		-0-
09		28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	28093	2		1 9	N	1		1 8		-0-
10		28677 X	28677	-0-	-0-	-0-	28676	2		1 9	N	1		1 8		-0-
*11		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24166	2		1 9	N	1		1 8		-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599																
06		22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-				-0-
07		25699 X	21121	-0-	-4578	-0-	21121	2			N	-0-				-0-
08		20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-				-0-
09		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20978	2		4 9	N	4		4 8		-0-
10		21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	21351	2		1 9	N	1		1 8		-0-
*11		21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21883	2		3 9	N	3		3 8		-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778																
06		23610 X	20203	-0-	-3407	-0-	20203	2			N	-0-				-0-
07		24397 X	23551	-0-	-846	-0-	23551	2			N	-0-				-0-
08		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20962	2		1 9	N	1		1 8		-0-
09		15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15676	2		1 9	N	1		1 8		-0-
10		19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	2		1 9	N	1		1 8		-0-
*11		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18211	2		1 9	N	1		1 8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	-0-	17305	2			-0-
07	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	-0-	17383	2			-0-
08	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	-0-	16754	2	1 9	N	-0-
09	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	-0-	16395	2			-0-
10	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	-0-	15329	2	1 9	N	-0-
*11	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	-0-	14346	2	1 9	N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703			
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	-0-	88	2		N	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-
09	300 N	125	-0-	-175	-0-	-0-	125	2		N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	134	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490			
06	31530 X	23076	-0-	-8454	-0-	-0-	23076	2		N	-0-
07	27342 X	17799	-0-	-9543	-0-	-0-	17799	2		N	-0-
08	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	-0-	23332	2	1 9	N	-0-
09	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	-0-	23684	2	1 9	N	-0-
10	17546 X	15669	-0-	-1877	-0-	-0-	15668	2	1 9	N	-0-
11	16980 X	16766	-0-	-214	-0-	-0-	16765	2	1 9	N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
06	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	-0-	18342	2		N	-0-
07	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	-0-	12835	2		N	-0-
08	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	-0-	11442	2		N	-0-
09	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	-0-	17577	2		N	-0-
10	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	-0-	18050	2		N	-0-
*11	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	-0-	17385	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	6834	2		N	-0-
07	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	7108	2		N	-0-
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	7798	2		N	-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170			
06	32220 X	29945	-0-	-2275	-0-	-0-	29945	2		N	-0-
07	33294 X	31329	-0-	-1965	-0-	-0-	31329	2		N	-0-
08	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	-0-	34311	2		N	-0-
09	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	-0-	33070	2	1 9	N	-0-
10	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	-0-	31745	2	1 9	N	-0-
*11	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	-0-	30656	2	1 9	N	-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
06	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	-0-	21568	2		N	-0-
07	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	-0-	21869	2		N	-0-
08	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	-0-	21899	2		N	-0-
09	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	-0-	21751	2	1 9	N	-0-
10	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	-0-	22574	2	1 9	N	-0-
*11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	-0-	22562	2	1 9	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
*11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675												
06		51770 X	51770	-0-	-0-	-0-	51770 2		N	-0-		-0-
07		51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	51889 2		N	-0-		-0-
08		51561 X	51561	-0-	-0-	-0-	51560 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		50708 X	50708	-0-	-0-	-0-	50706 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		50782 X	50782	-0-	-0-	-0-	50781 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	47653 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												
06		26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258 2		N	-0-		-0-
07		22196 X	21730	-0-	-466	-0-	21730 2		N	-0-		-0-
08		24116 X	24116	-0-	-0-	-0-	24116 2		N	-0-		-0-
09		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23642 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	20812 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	23353 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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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												
06		150 X	26	-0-	-124	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07		155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08		620 X	22	-0-	-598	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
10		279 X	20	-0-	-259	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870												
06		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
07		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-		-0-
08		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-		-0-
09		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N	-0-		-0-
10		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6464 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		N	-0-		-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581												
06		77536 X	77536	-0-	-0-	-0-	77536 2		N	-0-		-0-
07		82646 X	78601	-0-	-4045	-0-	78601 2		N	-0-		-0-
08		76464 X	76464	-0-	-0-	-0-	76464 2		N	-0-		-0-
09		77258 X	77258	-0-	-0-	-0-	77255 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		53599 X	9383	-0-	-44216	-0-	9380 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		51870 X	-0-	-0-	-51870	-0-			N	1	1 8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CHARLENE		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140		PERF.15774 - 16020		
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1 9 N	1	1	8	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
10	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2	N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	3	3	8	-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504		
06	8970 X	5424	-0-	-3546	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	3779	-0-	-4560	-0-	3779	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	2844	-0-	-938	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3598	-0-	-62	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597		
06	65280 X	58102	-0-	-7178	-0-	58102	2	N	-0-			-0-
07	65410 X	57902	-0-	-7508	-0-	57902	2	N	-0-			-0-
08	55987 X	55987	-0-	-0-	-0-	55986	2	1 9 N	1	1	8	-0-
09	56611 X	56611	-0-	-0-	-0-	56608	2	3 9 N	3	3	8	-0-
10	58116 X	58116	-0-	-0-	-0-	58114	2	2 9 N	2	2	8	-0-
*11	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-	54401	2	1 9 N	1	1	8	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581		
06	6030 X	4142	-0-	-1888	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
07	51551 X	51551	-0-	-0-	-0-	51551	2	N	-0-			-0-
08	38784 X	38784	-0-	-0-	-0-	38783	2	1 9 N	1	1	8	-0-
09	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	30600	2	2 9 N	2	2	8	-0-
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	2285	-0-	-3925	-0-	2285	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512		
06	8340 X	8011	-0-	-329	-0-	8011	2	N	-0-			-0-
07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2	N	-0-			-0-
08	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10074	2	1 9 N	1	1	8	-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3 9 N	3	3	8	-0-
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9026	2	2 9 N	2	2	8	-0-
*11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5304	2	1 9 N	1	1	8	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691		
06	33720 X	30059	-0-	-3661	-0-	30059	2	N	-0-			-0-
07	34844 X	32350	-0-	-2494	-0-	32350	2	N	-0-			-0-
08	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2	N	-0-			-0-
09	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	29214	2	2 9 N	2	2	8	-0-
10	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	37216	2	1 9 N	1	1	8	-0-
*11	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	31350	2	2 9 N	2	2	8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29290 2			N	-0-			-0-
07	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	28107 2			N	-0-			-0-
08	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882 2	1 9		N	1	8		-0-
09	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	25774 2	2 9		N	2	8		-0-
10	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25085 2	1 9		N	1	8		-0-
11	22680	X	20328	-0-	-2352	-0-	20326 2	2 9		N	2	8		-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826				
06	31770	X	27966	-0-	-3804	-0-	27966 2			N	-0-			-0-
07	32829	X	22931	-0-	-9898	-0-	22931 2			N	-0-			-0-
08	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	23975 2			N	-0-			-0-
09	15750	X	13382	-0-	-2368	-0-	13381 2	1 9		N	1	8		-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18757 2	1 9		N	1	8		-0-
*11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36541 2	2 9		N	2	8		-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765				
06	565	X	124	-0-	-441	-0-	124 2			N	-0-			-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552				
06	20520	X	17297	-0-	-3223	-0-	17297 2			N	-0-			-0-
07	21638	X	18037	-0-	-3601	-0-	18037 2			N	-0-			-0-
08	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819 2			N	-0-			-0-
09	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149 2			N	-0-			-0-
10	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948 2			N	-0-			-0-
*11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207 2			N	-0-			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001				
06	840	N	552	-0-	-288	-0-	552 2			N	-0-			-0-
07	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569 2			N	-0-			-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	493 2			N	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020 2	1 9		N	1	8		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265				
06	65670	X	62808	-0-	-2862	-0-	62808 2			N	-0-			-0-
07	65906	X	61849	-0-	-4057	-0-	61849 2			N	-0-			-0-
08	61737	X	61737	-0-	-0-	-0-	61737 2			N	-0-			-0-
09	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	60871 2	3 9		N	3	8		-0-
10	63648	X	63648	-0-	-0-	-0-	63646 2	2 9		N	2	8		-0-
*11	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	61161 2	2 9		N	2	8		-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892				
06	35010	X	28480	-0-	-6530	-0-	28480 2			N	-0-			-0-
07	38316	X	34307	-0-	-4009	-0-	34307 2			N	-0-			-0-
08	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	36256 2			N	-0-			-0-
09	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	33090 2	1 9		N	1	8		-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36091 2	1 9		N	1	8		-0-
*11	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	35860 2	1 9		N	1	8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17730 X	15273	-0-	-2457	-0-	15273	2		N	-0-		-0-
07	18321 X	17889	-0-	-432	-0-	17889	2		N	-0-		-0-
08	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	17462	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16764	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16238	2	8 9	N	7	7 8	-0-
*11	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13361	2	8 9	N	7	7 8	-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602				
06	97276 X	97276	-0-	-0-	-0-	97276	2		N	-0-		-0-
07	97713 X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2		N	-0-		-0-
08	95592 X	95592	-0-	-0-	-0-	95590	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	93443 X	93443	-0-	-0-	-0-	93440	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	94811 X	94811	-0-	-0-	-0-	94809	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*11	90939 X	90939	-0-	-0-	-0-	90938	2	1 9	N	1	1 8	-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710				
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828				
06	28080 X	25581	-0-	-2499	-0-	25581	2		N	-0-		-0-
07	30194 X	26052	-0-	-4142	-0-	26052	2		N	-0-		-0-
08	19344 X	16515	-0-	-2829	-0-	16514	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	18720 X	14235	-0-	-4485	-0-	14231	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	19344 X	13822	-0-	-5522	-0-	13820	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	18720 X	13252	-0-	-5468	-0-	13249	2	3 9	N	3	3 8	-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
06	68310 X	57909	-0-	-10401	-0-	57909	2		N	-0-		-0-
07	70525 X	62968	-0-	-7557	-0-	62968	2		N	-0-		-0-
08	61508 X	61508	-0-	-0-	-0-	61508	2		N	-0-		-0-
09	64771 X	64771	-0-	-0-	-0-	64769	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	60419	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11	61207 X	61207	-0-	-0-	-0-	61206	2	1 9	N	1	1 8	-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783				
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-		-0-
07	10850 X	9537	-0-	-1313	-0-	9537	2		N	-0-		-0-
08	6944 X	5833	-0-	-1111	-0-	5833	2		N	-0-		-0-
09	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	5658	2		N	-0-		-0-
10	6944 X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2		N	-0-		-0-
11	6720 X	4686	-0-	-2034	-0-	4686	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08	4743 X	95	-0-	-4648	-0-	95	2		N	-0-		-0-
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-		-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-		-0-
*11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	461	-0-	-562	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	744 N	421	-0-	-323	-0-	421	2	N	-0-			-0-
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940		
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676		
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	9126	2	N	-0-			-0-
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8952	2	3 9 N	3	3 8		-0-
10	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8895	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8975	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		
06	64650 X	12363	-0-	-52287	-0-	12363	2	N	-0-			-0-
07	66805 X	41620	-0-	-25185	-0-	41620	2	N	-0-			-0-
08	55603 X	55603	-0-	-0-	-0-	55603	2	N	-0-			-0-
09	56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56789	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	60570 X	60570	-0-	-0-	-0-	60568	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*11	67975 X	67975	-0-	-0-	-0-	67973	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		
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2	N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084		
06	58080 X	53491	-0-	-4589	-0-	53491	2	N	-0-			-0-
07	60915 X	54365	-0-	-6550	-0-	54365	2	N	-0-			-0-
08	52618 X	52618	-0-	-0-	-0-	52618	2	N	-0-			-0-
09	52316 X	52316	-0-	-0-	-0-	52313	2	3 9 N	3	3 8		-0-
10	53325 X	53325	-0-	-0-	-0-	53324	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*11	50532 X	50532	-0-	-0-	-0-	50531	2	1 9 N	1	1 8		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2	N	-0-			-0-
07		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2	N	-0-			-0-
08		12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2	N	-0-			-0-
09		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11280	2	N	1	9	1 8	-0-
10		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9953	2	N	1	9	1 8	-0-
*11		13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13052	2	N	2	9	2 8	-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558
 06 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2014 - P&A 06/25/14

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7763	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7642	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7212	2	N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

06	7140	X	6351	-0-	-789	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2	N	-0-			-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-			-0-
*10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2	N	-0-			-0-
*11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2	N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

06	17430	X	8777	-0-	-8653	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16620	-0-	-1391	-0-	16620	2	N	-0-			-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2	N	-0-			-0-
09	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2	N	-0-			-0-
*10	16616	X	15477	-0-	-1139	-0-	15477	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14077	-0-	-2003	-0-	14077	2	N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
09	7230 X	1821	-0-	-5409	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
10	7471 X	1661	-0-	-5810	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

06	990 #	970	-0-	-20	-0-	913	1	57	9	N	52			204
07	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	965	1	55	9	N	50			254
08	1054 #	998	-0-	-56	-0-	966	1	32	9	N	29	178	1	105
09	1020 #	799	-0-	-221	-0-	762	1	37	9	N	34			139
10	1023 #	860	-0-	-163	-0-	835	1	25	9	N	23			162
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			162

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
GERRERD, D.E.				WELL #:	1	RRCID ->	066795	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	10472 - 10486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	5370 X	3660	-0-	-1710	-0-	57	1	3561	2	N	38	177	1	93
						42	9							
07	5704 X	4968	-0-	-736	-0-	77	1	4834	2	N	52			145
						57	9							
08	5859 X	3232	-0-	-2627	-0-	50	1	3141	2	N	37			182
						41	9							
09	5670 X	1520	-0-	-4150	-0-	24	1	1484	2	N	11			193
						12	9							
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	114	1	7114	2	N	83	178	1	98
						91	9							
11	4800 X	2893	-0-	-1907	-0-	46	1	2847	2	N	-0-			98

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202829	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10750 - 10764	
06	840 N	283	-0-	-557	-0-	12	1	271	2	N	-0-			168
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-			168
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	2			170
						2	9							
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-			170
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	5	1	113	2	N	-0-			170
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	7	1	172	2	N	-0-			170

COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10449 - 10626	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			63
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			63
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			63
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			63
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			63
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			63

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786	
06	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	21	1	1298	2	N	12	99	1	18
						13	9							
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	22			40
						24	9							
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	28	1	1740	2	N	20			60
						22	9							
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	N	14			74
						15	9							
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	24	1	1503	2	N	12			86
						13	9							
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	17			103
						19	9							

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	256 1	15987 2	N	259	179 1	290
						285 9					
07	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	255 1	15952 2	N	249	366 1	173
						274 9					
08	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	254 1	15857 2	N	223	181 1	215
						245 9					
09	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	239 1	14936 2	N	233	181 1	267
						256 9					
10	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	238 1	14881 2	N	238	367 1	138
						262 9					
*11	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	231 1	14464 2	N	234	184 1	188
						257 9					

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701 3	1 9	Y	1		136
07	527 N	337	-0-	-190	-0-	337 3		Y	-0-		136
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-		136
09	450 N	123	-0-	-327	-0-	123 3		Y	-0-		136
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	146 3		Y	-0-		136
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-		136

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
08	372 N	47	-0-	-325	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	110	-0-	-250	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3		N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
WARREN												
WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2940 #	1899	-0-	-1041	-0-	1899	2				-0-
07		3038 #	1609	-0-	-1429	-0-	1609	2				-0-
08		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1930	2	37	9	34	-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			34	-0-
*10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2				-0-
*11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.												
WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024												
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WAREING												
WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044												
06		2790 #	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2				-0-
07		2883 #	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2				-0-
08		1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1360	2	84	9	76	-0-
09		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2				-0-
*10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1394	2	91	9	83	-0-
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2				-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
HYDE-HICKMAN WEST												
WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629												
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	3	N	-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-
							1592	3				
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	-0-
							1608	3				
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	N	-0-
11		1590 N	1105	-0-	-485	-0-	36	1	1069	3	N	-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MORRIS LAZY K												
WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC												
FEENEY HILL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027															
06		2610 #	85	-0-	-2525	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
07		2387 #	393	-0-	-1994	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
08		1860 #	170	-0-	-1690	-0-	2	1	168	2	N	-0-			-0-
09		1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	N	-0-			-0-
10		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	N	-0-			-0-
*11		1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CL&F OPERATING LLC 154789															
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364															
06		2070 X	1224	-0-	-846	-0-	59	1	1165	2	N	-0-			119
07		1984 X	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1879	2	N	-0-			119
08		2511 X	1983	-0-	-528	-0-	92	1	1891	2	N	-0-			119
09		2430 X	1841	-0-	-589	-0-	92	1	1749	2	N	-0-			119
10		2511 X	1931	-0-	-580	-0-	90	1	1841	2	N	-0-			119
11		1920 X	1647	-0-	-273	-0-	82	1	1565	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CL&F OPERATING LLC 154789															
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	N	-0-			87
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-			87
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	2	N	-0-			87
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-			87
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-			87
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

06	2546 N	2059	-0-	-487	-0-	97	1	1910	2	N	47			149
						52	9							
07	3100 N	3121	-0-	21	21	135	1	2925	2	N	55			204
						61	9							
08	2927 X	2906	-0-	-21	-0-	132	1	2708	2	N	60			264
						66	9							
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	N	48	173	1	139
						53	9							
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	144	1	2955	2	N	74			213
						81	9							
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	57	192	1	78
						63	9							

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	4	-0-	-1256	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	136	-0-	-1910	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

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

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
06	660 X	600	-0-	-60	-0-	41 1	559 2	N	-0-	29
07	620 X	524	-0-	-96	-0-	38 1	486 2	N	-0-	29
08	620 X	441	-0-	-179	-0-	32 1	409 2	N	-0-	29
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	37 1	456 2	N	-0-	29
10	620 X	544	-0-	-76	-0-	41 1	503 2	N	-0-	29
11	600 X	477	-0-	-123	-0-	37 1	440 2	N	-0-	29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	N	-0-	
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	58	1	741	2	N	-0-	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N	-0-	
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	-0-	
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	65	1	770	2	N	-0-	

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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 #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50 1	690 2	N	-0-		42
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	55 1	710 2	N	-0-		42
08	775 N	541	-0-	-234	-0-	40 1	501 2	N	-0-		42
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	55 1	680 2	N	-0-		42
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58 1	714 2	N	-0-		42
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	60 1	715 2	N	-0-		42

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	65 2	N	-0-		22
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28 1	362 2	N	-0-		22
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	6 1	77 2	N	-0-		22
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 2	N	-0-		22
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		22
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BONNER, TOM		WELL #:		6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
BONNER		WELL #:		5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203		
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	N	62
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	2	N	62
							1	9				
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	62
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	N	64
							2	9				
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	95	1	1574	2	N	84
							22	9				
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	98	1	1561	2	N	84

BONNER		WELL #:		10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943		
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	51
							11	9				
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	51
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	N	51
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	51
							1	9				
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	51
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	51

BONNER		WELL #:		8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC				243195								
WOOD		WELL #:		1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688	- 11820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	262	1	2905	2	N	8	12 1	84
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	286	1	3274	2	N	5		89
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	283	1	3297	2	N	3	12 1	80
09	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	247	1	2742	2	N	13	48 1	7 8 38
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	347	1	3697	2	N	15	8 8	45
*11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	342	1	3464	2	N	10	12 1	1 8 42

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628	- 11861	
06	3810 X	1451	-0-	-2359	-0-	120	1	1327	2	N	4	12 1	98
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	257	1	2945	2	N	72		170
08	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	194	1	2256	2	N	16	12 1	174
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	243	1	2703	2	N	35		209
10	3286 X	2521	-0-	-765	-0-	213	1	2271	2	N	34		243
11	3180 X	2024	-0-	-1156	-0-	179	1	1811	2	N	31	12 1	262

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848	- 11869	
06	1290 X	892	-0-	-398	-0-	73	1	813	2	N	5	12 1	157
07	1333 X	954	-0-	-379	-0-	75	1	860	2	N	17		174
08	1333 X	562	-0-	-771	-0-	44	1	514	2	N	4	12 1	166
09	930 X	753	-0-	-177	-0-	62	1	685	2	N	5		171
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	2	N	8		179
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	70	1	705	2	N	9	12 1	176

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195											
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	730	-0-	-3620	-0-	60	1	664	2	N	5	12 1	118
07	4495 X	3705	-0-	-790	-0-	297	1	3402	2	N	5		123
08	4340 X	2908	-0-	-1432	-0-	230	1	2675	2	N	3	12 1	114
09	3420 X	878	-0-	-2542	-0-	72	1	800	2	N	5		119
10	3720 X	1543	-0-	-2177	-0-	130	1	1383	2	N	27		146
11	3600 X	2097	-0-	-1503	-0-	186	1	1887	2	N	22	12 1	156

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756				
06	2220 X	1072	-0-	-1148	-0-	88	1	978	2	N	5	12 1	122
07	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	90	1	1035	2	N	5		127
08	1674 X	1167	-0-	-507	-0-	92	1	1072	2	N	3	12 1	118
09	1620 X	1123	-0-	-497	-0-	92	1	1025	2	N	5		123
10	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	N	15	38 1	100
11	1140 X	1036	-0-	-104	-0-	92	1	934	2	N	9	12 1	97

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195						
WOOD				WELL #: 10	RRCID -> 217894	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160	- 11210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 9	RRCID -> 218060	COMPL. DATE 12/23/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784	- 10958	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 15	RRCID -> 218859	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943	- 11019	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 13	RRCID -> 219218	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.10666	- 10770	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 5	RRCID -> 219221	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937	- 11038	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 2	RRCID -> 219817	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782	- 10853	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 4	RRCID -> 220215	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 12158	PERF.10965	- 11170	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242		
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME)		54876 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
LOPER		WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720		
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	36 1	491 2	N		-0-			32
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50 1	643 2	N		-0-			32
08	682 N	440	-0-	-242	-0-	32 1	408 2	N		-0-			32
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	37 1	455 2	N		-0-			32
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	39 1	475 2	N		-0-			32
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	32 1	373 2	N		-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1380 X	999	-0-	-381	-0-	68	1	931	2	N	-0-	79
07	1426 X	954	-0-	-472	-0-	69	1	885	2	N	-0-	79
08	1426 X	971	-0-	-455	-0-	71	1	900	2	N	-0-	79
09	1170 X	973	-0-	-197	-0-	72	1	901	2	N	-0-	79
10	1116 X	967	-0-	-149	-0-	73	1	894	2	N	-0-	79
11	990 X	906	-0-	-84	-0-	71	1	835	2	N	-0-	79

BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870
06	3960 X	2980	-0-	-980	-0-	202	1	2778	2	N	-0-	58
07	4092 X	1674	-0-	-2418	-0-	121	1	1553	2	N	-0-	58
08	2945 X	1295	-0-	-1650	-0-	95	1	1200	2	N	-0-	58
09	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	134	1	1667	2	N	-0-	58
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	N	-0-	58
*11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	N	-0-	58

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 11158
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	362	1	4991	2	N	-0-	102
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	396	1	5106	2	N	2	104
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	417	1	5263	2	N	12	116
09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	457	1	5691	2	N	-0-	116
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	477	1	5870	2	N	-0-	116
*11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	471	1	5569	2	N	8	124

LOPER				WELL #:	3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 11712
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	411	1	5659	2	N	-0-	114
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	436	1	5623	2	N	1	114
08	5952 X	5827	-0-	-125	-0-	427	1	5389	2	N	10	124
09	6060 X	5651	-0-	-409	-0-	420	1	5231	2	N	-0-	124
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	494	1	6074	2	N	-0-	124
*11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	533	1	6303	2	N	-0-	124

PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 11860
06	540 X	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	N	-0-	27
07	558 X	81	-0-	-477	-0-	6	1	75	2	N	-0-	27
08	527 X	94	-0-	-433	-0-	7	1	87	2	N	-0-	27
09	510 X	87	-0-	-423	-0-	6	1	81	2	N	-0-	27
10	341 X	95	-0-	-246	-0-	7	1	88	2	N	-0-	27
11	150 X	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	-0-	27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2550 X	2364	-0-	-186	-0-	160 1	2203 2	N	1	1 8	79
07	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	160 1	2058 2	N	-0-		79
08	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	191 1	2409 2	N	-0-		79
09	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	179 1	2224 2	N	-0-		79
10	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	177 1	2180 2	N	-0-		79
11	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	195 1	2305 2	N	-0-		79

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744		
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	213 1	2929 2	N	-0-		191
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	224 1	2889 2	N	-0-		191
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	233 1	2937 2	N	10		201
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	225 1	2803 2	N	-0-		201
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	238 1	2927 2	N	21	187 1	35
*11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	204 1	2408 2	N	-0-		35

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692		
06	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	212 1	2917 2	N	-0-		3
07	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	215 1	2765 2	N	-0-		3
08	3348 X	2661	-0-	-687	-0-	195 1	2465 2	N	1	1 8	3
09	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	194 1	2415 2	N	-0-		3
10	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	226 1	2783 2	N	-0-		3
11	3120 X	3119	-0-	-1	-0-	243 1	2876 2	N	-0-		3

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874		
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	249 1	3425 2	N	51	1 8	122
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	254 1	3271 2	N	40	1 8	161
08	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	509 1	6418 2	N	20		181
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	394 1	4913 2	N	194	184 1	191
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	299 1	3674 2	N	63	186 1	67
11	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	231 1	2733 2	N	190	187 1	70

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690		
06	4800 X	3764	-0-	-1036	-0-	255 1	3509 2	N	-0-		32
07	4960 X	3993	-0-	-967	-0-	287 1	3704 2	N	2	2 8	32
08	4309 X	3706	-0-	-603	-0-	272 1	3434 2	N	-0-		32
09	4050 X	3881	-0-	-169	-0-	288 1	3593 2	N	-0-		32
10	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	299 1	3678 2	N	-0-		32
*11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	306 1	3621 2	N	-0-		32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	86	1	1179	2	N	-0-			22
07	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	88	1	1138	2	N	-0-			22
08	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	90	1	1131	2	N	-0-			22
09	1290	X	737	-0-	-553	-0-	55	1	682	2	N	-0-			22
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-			22
11	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	96	1	1137	2	N	-0-			22

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650															
06	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	130	1	1795	2	N	2			59
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	166	1	2137	2	N	-0-			59
08	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	164	1	2065	2	N	11			70
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	N	-0-			70
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	171	1	2098	2	N	-0-			70
11	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	119	1	1407	2	N	-0-			70

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942															
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-			17
07	744	X	730	-0-	-14	-0-	53	1	677	2	N	-0-			17
08	744	X	708	-0-	-36	-0-	52	1	656	2	N	-0-			17
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	N	-0-			17
10	744	X	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	2	N	-0-			17
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	53	1	632	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624															
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	153	1	2103	2	N	-0-			142
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	232	1	2983	2	N	-0-			142
08	2449	X	1718	-0-	-731	-0-	126	1	1591	2	N	1			143
09	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	143	1	1780	2	N	-0-			143
10	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	82	1	1006	2	N	-0-			143
11	2370	X	616	-0-	-1754	-0-	48	1	568	2	N	-0-			143

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096															
06	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	240	1	3308	2	N	-0-			77
07	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	252	1	3243	2	N	1	1 8		77
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	257	1	3237	2	N	2	2 8		77
09	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	247	1	3082	2	N	-0-			77
10	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	258	1	3171	2	N	-0-			77
11	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	265	1	3128	2	N	12			89

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671															
06	1920	X	1105	-0-	-815	-0-	75	1	1030	2	N	-0-			22
07	1984	X	1374	-0-	-610	-0-	99	1	1275	2	N	-0-			22
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-			22
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	N	-0-			22
10	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	N	-0-			22
11	1980	X	1834	-0-	-146	-0-	143	1	1691	2	N	-0-			22

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1170 X	1121	-0-	-49	-0-	76 1	1045 2	N	-0-		48
07		1209 X	1105	-0-	-104	-0-	80 1	1025 2	N	-0-		48
08		1209 X	1056	-0-	-153	-0-	78 1	978 2	N	-0-		48
09		1110 X	980	-0-	-130	-0-	73 1	907 2	N	-0-		48
10		1147 X	986	-0-	-161	-0-	74 1	912 2	N	-0-		48
11		1110 X	959	-0-	-151	-0-	75 1	884 2	N	-0-		48

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954												
06		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	147 1	2032 2	N	-0-		126
07		1767 X	1616	-0-	-151	-0-	116 1	1500 2	N	-0-		126
08		1674 X	934	-0-	-740	-0-	69 1	865 2	N	-0-		126
09		2190 X	1343	-0-	-847	-0-	100 1	1243 2	N	-0-		126
10		2263 X	1280	-0-	-983	-0-	96 1	1184 2	N	-0-		126
11		2190 X	1048	-0-	-1142	-0-	82 1	966 2	N	-0-		126

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738												
06		2490 X	2311	-0-	-179	-0-	156 1	2155 2	N	-0-		18
07		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	170 1	2194 2	N	1	1 8	18
08		2511 X	2339	-0-	-172	-0-	172 1	2167 2	N	-0-		18
09		2430 X	2109	-0-	-321	-0-	157 1	1952 2	N	-0-		18
10		2511 X	2136	-0-	-375	-0-	161 1	1975 2	N	-0-		18
11		2310 X	2153	-0-	-157	-0-	168 1	1985 2	N	-0-		18

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561												
06		990 X	796	-0-	-194	-0-	54 1	742 2	N	-0-		146
07		1023 X	943	-0-	-80	-0-	68 1	875 2	N	-0-		146
08		961 X	752	-0-	-209	-0-	55 1	697 2	N	-0-		146
09		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	79 1	983 2	N	-0-		146
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	71 1	868 2	N	-0-		146
*11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	72 1	853 2	N	-0-		146

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596												
06		4890 X	4409	-0-	-481	-0-	298 1	4111 2	N	-0-		127
07		4619 X	4127	-0-	-492	-0-	296 1	3818 2	N	12		139
08		4619 X	4360	-0-	-259	-0-	320 1	4040 2	N	-0-		139
09		4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	241 1	2999 2	N	-0-		139
10		4557 X	4131	-0-	-426	-0-	311 1	3820 2	N	-0-		139
11		4410 X	4265	-0-	-145	-0-	333 1	3932 2	N	-0-		139

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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								
LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 11587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2400 X	2098	-0-	-302	-0-	141 1	1948 2	N	8			75
							9 9						
07		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	144 1	1852 2	N	26			101
							29 9						
08		2480 X	2078	-0-	-402	-0-	152 1	1912 2	N	13			114
							14 9						
09		2400 X	2183	-0-	-217	-0-	162 1	2021 2	N	-0-			114
10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	186 1	2286 2	N	-0-			114
11		2100 X	1889	-0-	-211	-0-	147 1	1742 2	N	-0-			114

PYRAMID LAND					WELL #:	12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	576 2	N	-0-			72
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-			72
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	32 1	398 2	N	-0-			72
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	45 1	565 2	N	-0-			72
10		713 N	351	-0-	-362	-0-	26 1	325 2	N	-0-			72
11		420 N	269	-0-	-151	-0-	21 1	248 2	N	-0-			72

BONNER, TOM					WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708
06		30510 X	25610	-0-	-4900	-0-	1717 1	23660 2	N	212	351 1		57
							233 9						
07		31527 X	23901	-0-	-7626	-0-	1708 1	22011 2	N	165	1 8		221
							182 9						
08		27807 X	22046	-0-	-5761	-0-	1604 1	20230 2	N	193	183 1		231
							212 9						
09		30120 X	20042	-0-	-10078	-0-	1477 1	18404 2	N	146	183 1		194
							161 9						
10		27807 X	18331	-0-	-9476	-0-	1368 1	16827 2	N	124	190 1	2 8	126
							136 9						
11		25620 X	17370	-0-	-8250	-0-	1346 1	15913 2	N	101			227
							111 9						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					WELL #:	147699	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082
BONNER					WELL #:	1							
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-			62
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-			62
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-			62
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-			62
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			62
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-			62

BONNER					WELL #:	2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	12			79
							13 9						
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	21			100
							23 9						
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	4 1	68 2	N	22			122
							24 9						
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	4 1	77 2	N	7			129
							8 9						
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	N	26			155
							29 9						
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	74 2	N	9			164
							10 9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003	- 12092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	252	1	3446	2	N	5			47
07	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	218	1	3593	2	N	4			51
08	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	211	1	3548	2	N	-0-			51
09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	195	1	3546	2	N	13	1 8		63
10	3875 X	3815	-0-	-60	-0-	217	1	3592	2	N	5			68
11	3690 X	3609	-0-	-81	-0-	214	1	3395	2	N	-0-			68

BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729	- 11980		
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	169	1	2309	2	N	4			59
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	N	-0-			59
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	N	34			93
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	145	1	2621	2	N	8	1 8		100
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2050	2	N	5			105
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			105

BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764	- 11960		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-			-0-

BONNER		WELL #:		6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011	- 11964		
06	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2178	2	N	2			11
07	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	113	1	2009	2	N	12			23
08	2697 X	2192	-0-	-505	-0-	117	1	2061	2	N	13			36
09	2340 X	2106	-0-	-234	-0-	110	1	1986	2	N	9			45
10	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	127	1	2107	2	N	-0-			45
11	2310 X	2076	-0-	-234	-0-	123	1	1953	2	N	-0-			45

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BONNER		WELL #:		9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11000 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	40 1	544 2	N	-0-				75
07		620 N	553	-0-	-67	-0-	31 1	519 2	N	3				78
							3 9							
08		620 N	280	-0-	-340	-0-	16 1	264 2	N	-0-				78
09		570 N	356	-0-	-214	-0-	19 1	337 2	N	-0-				78
10		558 N	480	-0-	-78	-0-	27 1	447 2	N	5		1 8		82
							6 9							
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	460 2	N	-0-				82

BONNER		WELL #:		8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10723 - 10814		
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	N	-0-				87
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	N	-0-				87
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	32 1	535 2	N	-0-				87
09		570 N	477	-0-	-93	-0-	25 1	452 2	N	-0-				87
10		527 N	462	-0-	-65	-0-	26 1	436 2	N	-0-				87
*11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 2	N	-0-				87

EDF TRADING RESOURCES, LLC		WELL #:		243195	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 11628		
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 11628		
06		870 X	659	-0-	-211	-0-	54 1	599 2	N	5	12 1			50
07		868 X	644	-0-	-224	-0-	51 1	587 2	N	5				55
							6 9							
08		837 X	582	-0-	-255	-0-	46 1	533 2	N	3	12 1			46
09		810 X	593	-0-	-217	-0-	48 1	539 2	N	5				51
							3 9							
10		775 X	602	-0-	-173	-0-	51 1	543 2	N	7				58
							6 9							
*11		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	102 1	1035 2	N	10	12 1			56
							8 9							
							11 9							

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924		
06		1440 X	1101	-0-	-339	-0-	90 1	1003 2	N	7				112
							8 9							
07		1395 X	949	-0-	-446	-0-	76 1	873 2	N	-0-				112
08		1395 X	1012	-0-	-383	-0-	78 1	911 2	N	21				133
							23 9							
09		1350 X	959	-0-	-391	-0-	79 1	880 2	N	-0-				133
10		1147 X	1048	-0-	-99	-0-	90 1	956 2	N	2				135
							2 9							
11		1110 X	858	-0-	-252	-0-	77 1	781 2	N	-0-				135

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11502 - 11512		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542 - 11752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675 - 11869
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	349 1	3876 2	N		3	4 1		137
07	5301 X	4309	-0-	-992	-0-	345 1	3952 2	N		11			148
08	5301 X	4309	-0-	-992	-0-	338 1	3938 2	N		30	83 1		95
09	5130 X	3983	-0-	-1147	-0-	328 1	3649 2	N		5	3 8		97
10	5301 X	4257	-0-	-1044	-0-	365 1	3881 2	N		10	3 8		104
11	4230 X	3544	-0-	-686	-0-	317 1	3215 2	N		11	3 1		112

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846	
06	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	135 1	1505 2	N		1			153
07	1705 X	1669	-0-	-36	-0-	134 1	1535 2	N		-0-			153
08	1674 X	1647	-0-	-27	-0-	130 1	1517 2	N		-0-	78 1		75
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	138 1	1532 2	N		-0-			75
10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	145 1	1548 2	N		-0-			75
11	1650 X	1287	-0-	-363	-0-	116 1	1170 2	N		1	1 1		75

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
06	2340 X	1973	-0-	-367	-0-	160 1	1778 2	N		32	2 1		103
07	2449 X	1974	-0-	-475	-0-	158 1	1807 2	N		8			111
08	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	145 1	1683 2	N		2	1 1		112
09	2370 X	1980	-0-	-390	-0-	163 1	1813 2	N		4			116
10	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	165 1	1754 2	N		4			120
11	1980 X	1397	-0-	-583	-0-	125 1	1271 2	N		1	2 1		119

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925	
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 2	N		-0-			80
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 2	N		-0-			80
08	186 X	83	-0-	-103	-0-	7 1	76 2	N		-0-			80
09	300 X	130	-0-	-170	-0-	11 1	119 2	N		-0-			80
10	434 X	143	-0-	-291	-0-	12 1	131 2	N		-0-			80
11	420 X	143	-0-	-277	-0-	13 1	130 2	N		-0-			80

BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	293 1	3253 2	N	9	6 1		184
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	278 1	3176 2	N	14			198
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	292 1	3406 2	N	2	6 1		194
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	282 1	3140 2	N	16	116 1		94
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	310 1	3294 2	N	17	3 8		108
*11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	285 1	2885 2	N	29	5 1		132

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

06	840 X	762	-0-	-78	-0-	63 1	698 2	N	1			63
07	868 X	830	-0-	-38	-0-	67 1	761 2	N	2			65
08	806 X	760	-0-	-46	-0-	60 1	700 2	N	-0-			65
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	67 1	746 2	N	2	2 8		65
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	77 1	820 2	N	8	5 8		68
*11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	73 1	744 2	N	4	1 1	1 8	70

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	173 1	1918 2	N	1	2 1		162
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	149 1	1708 2	N	1			163
08	2077 X	1870	-0-	-207	-0-	148 1	1722 2	N	-0-	1 1		162
09	2100 X	1777	-0-	-323	-0-	146 1	1629 2	N	2	49 1		115
10	2170 X	1760	-0-	-410	-0-	151 1	1608 2	N	1			116
11	2100 X	1605	-0-	-495	-0-	144 1	1461 2	N	-0-	2 1		114

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

06	2760 X	2160	-0-	-600	-0-	178 1	1971 2	N	10	2 1		82
07	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	167 1	1910 2	N	2			84
08	2852 X	2143	-0-	-709	-0-	169 1	1968 2	N	5	3 1		86
09	2670 X	2109	-0-	-561	-0-	173 1	1926 2	N	9			95
10	2294 X	2132	-0-	-162	-0-	183 1	1943 2	N	5			100
*11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	200 1	2028 2	N	7	2 1		105

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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															
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	257	1	2857	2	N	16	2	1	157
							18	9							
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	247	1	2821	2	N	29			186
							32	9							
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	161	1	1874	2	N	5	1	1	190
							6	9							
09	3120	X	1952	-0-	-1168	-0-	161	1	1790	2	N	1	128	1	63
							1	9							
10	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	231	1	2459	2	N	2			65
							2	9							
11	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	174	1	1768	2	N	3	1	1	67
							3	9							
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913															
06	1140	X	889	-0-	-251	-0-	73	1	813	2	N	3	2	1	183
							3	9							
07	1054	X	930	-0-	-124	-0-	75	1	854	2	N	1			184
							1	9							
08	1054	X	945	-0-	-109	-0-	75	1	869	2	N	1	3	1	182
							1	9							
09	1020	X	934	-0-	-86	-0-	77	1	856	2	N	1			183
							1	9							
10	1054	X	888	-0-	-166	-0-	76	1	810	2	N	2			185
							2	9							
*11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	2	2	1	185
							2	9							
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11929 - 12139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	193	1	2146	2	N	3	2	1	170
07	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	169	1	1928	2	N	1			171
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	178	1	2079	2	N	1	3	1	169
09	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	186	1	2064	2	N	1	128	1	42
10	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	193	1	2051	2	N	2			44
11	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	178	1	1807	2	N	2	2	1	44

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.11622 - 11844
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11910
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1215	2	Y	8	1	8	17
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	27	1	969	2	Y	7	1	8	23
08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	24	1	830	2	Y	3			26
09	1020	N	528	-0-	-492	-0-	16	1	512	2	Y	-0-			26
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	16	1	568	2	Y	-0-			26
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	13	1	536	2	Y	2			28

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11860				
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	145	2	Y	1			3
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2			5
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	1			6
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			6
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			6
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			6

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 10680 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	7		27
						8	9						
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	2	Y	9	2 8	34
						10	9						
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	2	Y	4	1 8	37
						4	9						
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	Y	-0-		37
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	741	2	Y	-0-		37
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	6		43
						7	9						

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

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		38
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		38
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		38
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		38
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		38
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		47
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		47
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

06	83	30	-0-	-53	-0-	30	2			N	-0-		-0-
07	33	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
08	31	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-
09	31	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HENDERSON			
LINN OPERATING, INC.				501545								
EVERETT		WELL #:		2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330
06	10800	2102	-0-	-8698	29353	96	1	2006	2	N	-0-	21
07	11160	2173	-0-	-8987	20366	100	1	2073	2	N	-0-	21
08	11160	2123	-0-	-9037	11329	95	1	2028	2	N	-0-	21
09	10800	1980	-0-	-8820	2509	93	1	1887	2	N	-0-	21
10	4519 R	2010	-0-	-2509	-0-	93	1	1917	2	N	-0-	21
11	2100 #	1827	-0-	-273	-0-	87	1	1740	2	N	-0-	21
MUNSON, DAVID M. INC.				593201								
CARTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	36
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	36
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	36
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 - 8988
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	64
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	64
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	64
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	64
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
ELEON OPERATORS, LLC				247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8376 - 8786
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	500	1	224	2	N	-0-	-0-
07	713 N	601	-0-	-112	-0-	447	1	154	2	N	-0-	-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	475	1	139	2	N	-0-	-0-
09	720 N	445	-0-	-275	-0-	379	1	66	2	N	-0-	-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	481	1	57	2	N	-0-	-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	421	1	101	2	N	-0-	-0-
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516 - 9131
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722															
DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1296	1	581	2	N	-0-			-0-
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1365	1	468	2	N	-0-			-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1306	1	384	2	N	-0-			-0-
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1521	1	264	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1358	1	161	2	N	-0-			-0-
*11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1603	1	384	2	N	-0-			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193															
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826															
06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5039	2	103	9	N	94	185	1	27
07		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4989	2	53	9	N	48			75
08		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5401	2	58	9	N	53			128
*09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5177	2	98	9	N	89	188	1	29
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			29
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			29

MUNSON, DAVID M. INC. 593201															
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853															
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			69
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1			70
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1			71
*09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			71
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201															
THOMPSON -J- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534															
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			196
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			196
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			196
*09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			196
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			93
*09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1			94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745															
06		3000 N	3806	-0-	806	806	3804	3	2	9	N	2			163
07		3100 N	3983	-0-	883	1689	3980	2	3	9	N	3			166
08		5608 X	3919	-0-	-1689	-0-	3917	2	2	9	N	2			168
*09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2	9	N	2			170
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			170
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			170

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143															
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554								
FLAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	207 2	N	-0-		112
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		112
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2	N	-0-		112
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		112
10	465 N	10	-0-	-455	-0-	10 2	N	-0-		112
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	101 2	N	-0-		112

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
R. LACY SERVICES, LTD.		687208								
ADAMS, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANE, T. W.		WELL #: 3		RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182		
06	T. A.	10	-0-	10	53	10 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	22	-0-	22	75	22 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	46	-0-	46	121	46 2	Y	-0-		-0-
09	166 X	45	-0-	-121	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588		
06	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987 2	Y	-0-		8
07	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1997 2	Y	1		9
08	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997 2	Y	-0-		9
09	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693 2	Y	-0-		9
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2040 2	Y	13	9	21
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	Y	-0-		21

LANE, T. W.		WELL #: 4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578		
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2	Y	-0-		-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	Y	-0-		-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	Y	-0-		-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	Y	-0-		-0-
*11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	Y	-0-		-0-

LANE, T. W.		WELL #: 5		RRCID -> 233230		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576		
06	2280 N	1964	-0-	-316	-0-	1964 2	Y	-0-		4
07	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1883 2	Y	1	9	5
08	2356 X	1785	-0-	-571	-0-	1785 2	Y	-0-		5
09	2070 X	1662	-0-	-408	-0-	1662 2	Y	-0-		5
10	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	1827 2	Y	13	9	17
11	1950 X	1839	-0-	-111	-0-	1839 2	Y	-0-		17

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911	2			Y	-0-			4
07	2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1814	2	1	9	Y	1			5
08	2139 X	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			Y	-0-			5
09	2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			Y	-0-			5
10	2015 X	1996	-0-	-19	-0-	1983	2	13	9	Y	12			17
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-			17

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
06	2730 X	1911	-0-	-819	-0-	1911	2			Y	-0-			4
07	2480 X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			Y	-0-			4
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-			4
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-			4
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	Y	7			11
*11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-			11

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-			-0-
*11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-			18
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3			21
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			21
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			21
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	Y	37			58
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			58

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
08	2790 X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
09	2310 X	1397	-0-	-913	-0-	1397	2			Y	-0-			-0-
10	1798 X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-
09	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
*11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			3
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			3
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			3
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-			3
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			3
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-			3

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360 #	4049	-0-	-2311	-0-	40	1	4009	2	N	-0-			-0-
07	6572 #	5457	-0-	-1115	-0-	54	1	5403	2	N	-0-			-0-
08	5580 #	4833	-0-	-747	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-
09	6711 R	6711	-0-	-0-	-0-	66	1	6645	2	N	-0-			-0-
10	5580 #	4702	-0-	-878	-0-	47	1	4655	2	N	-0-			-0-
11	5280 #	5066	-0-	-214	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	N	-0-			28
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-			28
08	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	248	1	1061	2	N	-0-			28
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	240	1	973	2	N	-0-			28
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	248	1	1166	2	N	-0-			28
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	240	1	1042	2	N	-0-			28

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	41	16	1	220
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	372	1	2044	2	N	44	196	1	68
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	270	1	1397	2	N	29			97
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	265	1	1300	2	N	36			133
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	249	1	1128	2	N	34	16	1	151
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	240	1	1194	2	N	38			189

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	885	-0-	-225	-0-	135	1	750	2	N	-0-			63
07	1147 N	835	-0-	-312	-0-	129	1	706	2	N	-0-			63
08	1147 N	967	-0-	-180	-0-	156	1	811	2	N	-0-			63
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	142	1	697	2	N	-0-			63
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	130	1	587	2	N	-0-			63
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-			63

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195									
THORNTON, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	328	-0-	-812	-0-	50	1	278	2	N	39
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	86	1	475	2	N	39
08	744 N	318	-0-	-426	-0-	51	1	267	2	N	39
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	39
						2	9				
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	71	1	320	2	N	39
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	39

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144		
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	78
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	92	1	503	2	N	78
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	98	1	506	2	N	78
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	90	1	442	2	N	78
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	112	1	506	2	N	78
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	N	78

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030		
06	1590 N	1295	-0-	-295	-0-	198	1	1097	2	N	-0-
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	188	1	1031	2	N	-0-
08	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	189	1	978	2	N	-0-
09	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	170	1	834	2	N	-0-
10	1209 N	958	-0-	-251	-0-	173	1	785	2	N	-0-
11	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	177	1	883	2	N	-0-

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164		
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	183	1	1015	2	N	123
						2	9				
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	203	1	1116	2	N	127
						7	9				
08	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	190	1	985	2	N	129
						2	9				
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	209	1	1025	2	N	130
						1	9				
10	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	220	1	997	2	N	129
						4	9				
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	206	1	1026	2	N	77
						10	9				

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950		
06	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	281	1	1560	2	N	176
						15	9				
07	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	277	1	1520	2	N	173
						14	9				
08	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	298	1	1544	2	N	188
						17	9				
09	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	285	1	1398	2	N	196
						9	9				
10	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	291	1	1315	2	N	190
						11	9				
11	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	295	1	1468	2	N	206
						18	9				

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	109	1	607	2	N	45		77
						50	9						
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-		77
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-		77
09	780 N	94	-0-	-686	-0-	16	1	78	2	N	-0-		77
10	465 N	61	-0-	-404	-0-	11	1	50	2	N	-0-		77
11	180 N	47	-0-	-133	-0-	8	1	38	2	N	1	1 8	77
						1	9						

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

06	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1966	1	10914	2	N	114	217 1	175
						125	9						
07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1854	1	10176	2	N	108	43 1	240
						119	9						
08	12524 X	10912	-0-	-1612	-0-	1748	1	9062	2	N	93	177 1	156
						102	9						
09	12120 X	8785	-0-	-3335	-0-	1475	1	7232	2	N	71		227
						78	9						
10	12524 X	9604	-0-	-2920	-0-	1721	1	7786	2	N	88	53 1	257
						97	9					5 8	
11	12120 X	9241	-0-	-2879	-0-	1533	1	7629	2	N	72	181 1	148
						79	9						

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

06	690 N	687	-0-	-3	-0-	105	1	582	2	N	-0-		78
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	100	1	548	2	N	-0-		78
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	N	-0-		78
09	690 N	427	-0-	-263	-0-	72	1	355	2	N	-0-		78
10	651 N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	N	-0-		78
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	113	1	564	2	N	-0-		78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
 EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - P&A 08/09/12

SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 7	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-		94
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		94
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-		94
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-		94
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-		94
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		94

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10866	- 11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10911	- 11115
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			115
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1 9 N	1	1 8		115
08	620 N	438	-0-	-182	-0-	437	2	1 9 N	1			116
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	438	2	1 9 N	1			117
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			117
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			117

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11989	PERF.10920	- 11010
06	1650 N	909	-0-	-741	-0-	57	1	852 2 N	-0-			13
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939 2 N	-0-			13
08	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	35	1	965 2 N	-0-			13
09	900 N	826	-0-	-74	-0-	16	1	810 2 N	-0-			13
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	13	1	850 2 N	-0-			13
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840 2 N	-0-			13

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147973	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10916	- 11104
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838 2 N	-0-			8
07	1395 N	942	-0-	-453	-0-	59	1	883 2 N	-0-			8
08	1209 N	936	-0-	-273	-0-	33	1	903 2 N	-0-			8
09	900 N	781	-0-	-119	-0-	15	1	766 2 N	-0-			8
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	978 2 N	-0-			8
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879 2 N	-0-			8

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151273	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10925	- 11107
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700 2 N	-0-			42
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1283 2 N	-0-			42
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	56	1	1524 2 N	-0-			42
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915 2 N	-0-			42
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	20	1	1291 2 N	-0-			42
11	1530 N	1327	-0-	-203	-0-	57	1	1270 2 N	-0-			42

UTLEY-HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830	- 10992
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	613	-0-	-467	-0-	613	2	N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	656	-0-	-454	-0-	656	2	N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
HILL-SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		141
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		141
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		141
09		960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	N	-0-		141
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		141
11		1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2	N	-0-		141

WATSON TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790 - 10964	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152	
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		50
07		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2	N	-0-		50
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		50
09		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2	N	-0-		50
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		50
11		1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1036	2	N	-0-		50

HILL-LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221	
06		1470 X	641	-0-	-829	-0-	641	2	N	-0-		45
07		1519 X	619	-0-	-900	-0-	619	2	N	-0-		45
08		1519 X	743	-0-	-776	-0-	743	2	N	-0-		45
09		630 X	628	-0-	-2	-0-	628	2	N	-0-		45
10		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		45
11		720 X	648	-0-	-72	-0-	648	2	N	-0-		45

BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11372	PERF.10948 - 11195	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		123
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		123
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		123
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		123
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		123
*11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		123

HILL-SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243	
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-		10
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2	N	-0-		10
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		10
09		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2	N	-0-		10
10		248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2	N	-0-		10
11		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2	N	-0-		10

HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	115	2	122 9	N	111 116 1	173
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		173
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		173
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2	N	-0-		173
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-		173
11		330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2	N	-0-		173

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-	26
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	N	-0-	26
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	169 2	N	-0-	26
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	169 2	N	-0-	26
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	2 1	131 2	N	-0-	26
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	5 1	116 2	N	-0-	26

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	77 1	1141 2	N	-0-	55
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	79 1	1186 2	N	-0-	55
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	49 1	1342 2	N	-0-	55
09	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	23 1	1167 2	N	-0-	55
10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	19 1	1194 2	N	-0-	55
11	1350 N	1050	-0-	-300	-0-	45 1	1005 2	N	-0-	55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	211 1	3134 2	N	86	131 1	48
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	95 9	177 1	N	-0-		48
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	98 1	2647 2	N	-0-		48
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	63 1	2685 2	N	-0-	7	55
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	8 9	63 1	N	-0-		55
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	56 1	3230 2	N	-0-		55
						130 1	2881 2	N	-0-		55

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	450 1	526 2	N	-0-		126
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	465 1	565 2	N	-0-		126
08	961 N	609	-0-	-352	-0-	275 1	334 2	N	-0-		126
09	990 N	17	-0-	-973	-0-	17 2		N	-0-		126
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	462 1	565 2	N	-0-		126
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	909 1	1113 2	N	-0-		126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		149
*01	31 N	12	-0-	-19	-0-			N	-0-	98 1	51
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	12 2	23 2	N	-0-		51
*03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		51
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		51
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		51
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 7	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINS MILL (RODESSA) //CONT.// 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-			42
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-			42
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-			42
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-			42
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-			42
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-			42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	39			150
07	341 #	195	-0-	-146	-0-	21	1	163	2	N	10			160
						11	9							
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	28	1	285	2	N	10			170
						11	9							
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	9			179
						10	9							
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	13			192
						14	9							
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	12			204
						13	9							

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

06	420 N	105	-0-	-315	-0-	12	1	84	2	N	8	145	5	5
						9	9							
07	1023 N	366	-0-	-657	-0-	40	1	304	2	N	20			25
						22	9							
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	22	1	226	2	N	12			37
						13	9							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	12			49
						13	9							
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	13			62
						14	9							
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	16	1	149	2	N	6			68
						7	9							

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BELL & KINLEY COMPANY 062783
 THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-			9
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			9
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			9
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			9
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-			9
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-			9

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
BELL & KINLEY COMPANY		062783													
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1680 N	680	-0-	-1000	-0-	668	2	12	9	N	11				84
07	1364 N	695	-0-	-669	-0-	694	2	1	9	N	1				85
08	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1077	2	9	9	N	8				93
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12				105
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11				116
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1018	2	7	9	N	6				122

GOLIE, M.		WELL #: 1		C RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841						
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-				179
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	136	1		43
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6				49
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8				57
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8				65
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	445	2	31	9	N	28				93

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778						
06	810 N	643	-0-	-167	-0-	621	2	22	9	N	20				27
07	1178 N	644	-0-	-534	-0-	627	2	17	9	N	15				42
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1200	2	25	9	N	23				65
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21				86
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24	9	N	22				108
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1181	2	17	9	N	15				123

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663						
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	452	2	17	9	N	15				171
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8	169	1		10
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	N	13				23
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	569	2	15	9	N	14				37
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12				49
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	515	2	13	9	N	12				61

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
BELL & KINLEY COMPANY		062783													
GOLIE, M.		WELL #: 1		T RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010						
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	179	1	1990	2	N	-0-				25
07	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	218	1	1952	2	N	5	5	8		25
08	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	220	1	1963	2	N	3	3	8		25
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	194	1	1996	2	N	-0-				25
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	227	1	1999	2	N	-0-				25
11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	214	1	1806	2	N	-0-				25

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	191 1	2125 2	N	-0-	64
07	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	215 1	1918 2	N	4 8	64
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	245 1	2176 2	N	4 8	64
09	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	192 1	1969 2	N	-0-	64
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	238 1	2090 2	N	2 8	64
11	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	233 1	1970 2	N	1 8	64
						4 9				
						4 9				
						2 9				
						1 9				

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735		
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	176 2		N	-0-	-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 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		
06	12836	12836	-0-	-0-	-0-	186 1	12650 2	N	-0-	-0-
07	12464	12464	-0-	-0-	-0-	181 1	12283 2	N	-0-	-0-
08	13609	13239	-0-	-370	-0-	191 1	13048 2	N	-0-	-0-
09	13170	10571	-0-	-2599	-0-	153 1	10418 2	N	-0-	-0-
10	13609	11211	-0-	-2398	-0-	163 1	11048 2	N	-0-	-0-
*11	12972 R	12972	-0-	-0-	-0-	189 1	12783 2	N	-0-	-0-

MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
BRINKLEY, GREG D.		093422								
ROSS, HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 087597		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIMBELL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
BRINKLEY, GREG D.		//CONT.//		093422									
ROSS, HESTER		WELL #:		2	RRCID ->	120541	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	708	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.				569200					CNTY: LIMESTONE				
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)				60927 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
BROWN OIL & GAS CO.				101390									
GAMBLE, L.		WELL #:		1G	RRCID ->	208470	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5827 - 5832		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1	23
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	9					
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-	23
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	Y	-0-	23
							37	1	710	2	Y	12	35
							13	9					
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-	35
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-	35

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)			61780 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313												
CHAVERS, MARK E. ET UX			WELL #: 1D		RRCID -> 183858			COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	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					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)			61780 302		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STALLION SWD, LP			811982												
SALTY'S FREESTONE SWD #1			WELL #: 1		RRCID -> 220153			COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)			62723 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC			881585												
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 111323			COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495					
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4600	3	58	9	Y	53	185	1	175
07		4061 X	3195	-0-	-866	-0-	3136	3	59	9	Y	54			229
08		4402 X	1448	-0-	-2954	-0-	1439	3	9	9	Y	8			237
09		4650 X	3692	-0-	-958	-0-	3670	3	22	9	Y	20			257
10		4805 X	3301	-0-	-1504	-0-	3279	3	22	9	Y	20			277
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			277

HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 182890			COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)			63767 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624												
MUSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181775			COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715					
06		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
07		1457 N	943	-0-	-514	-0-	943	3			N	-0-			-0-
08		1457 N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-			-0-
09		1350 N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-			-0-
10		930 N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-			-0-
11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 #	123	-0-	-117 B	-1555	123	3	N	-0-			-0-
07		279 #	295	-0-	16 B	-1539	295	3	N	-0-			-0-
08		279 #	269	-0-	-10 B	-1549	269	3	N	-0-			-0-
09		270 #	175	-0-	-95 B	-1644	175	3	N	-0-			-0-
10		310 #	732	-0-	422 B	-1222	732	3	N	-0-			-0-
11		300 #	323	-0-	23 B	-1199	323	3	N	-0-			-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
 MARR OIL & GAS, LTD. 526693
 BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

06		22091	22091	-0-	-0-	-0-	22091	3	N	-0-			-0-
07		22816	18801	-0-	-4015	-0-	18801	3	N	-0-			-0-
08		24137	24137	-0-	-0-	-0-	24137	3	N	-0-			-0-
09		21480	24004	-0-	2524	2524	24004	3	N	-0-			-0-
10		22920	22920	-0-	-0-	-0-	22920	3	N	-0-			-0-
11		21480	NO RPT	-0-	-21480	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

06		1500 X	1327	-0-	-173 B	-0-	13	1	1314	2	N	-0-	-0-
07		1550 X	1379	-0-	-171 B	-0-	14	1	1365	2	N	-0-	-0-
08		1364 N	1112	-0-	-252 B	-0-	11	1	1101	2	N	-0-	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	16	1	1589	2	N	-0-	-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	14	1	1435	2	N	-0-	-0-
*11		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

06		2130 X	1484	-0-	-646 B	-0-	15	1	1469	2	N	-0-	-0-
07		2139 X	471	-0-	-1668 B	-0-	5	1	466	2	N	-0-	-0-
08		2139 X	406	-0-	-1733 B	-0-	4	1	402	2	N	-0-	-0-
09		2070 X	397	-0-	-1673 B	-0-	4	1	393	2	N	-0-	-0-
10		2077 X	463	-0-	-1614 B	-0-	5	1	458	2	N	-0-	-0-
11		1470 X	693	-0-	-777 B	-0-	7	1	686	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	4740 X	4675	-0-	-65 B	-0-	-0-		46	1	4629	2	Y	-0-	93
07	4743 X	4373	-0-	-370 B	-0-	-0-		43	1	4330	2	Y	-0-	93
08	4743 X	4648	-0-	-95 B	-0-	-0-		46	1	4602	2	Y	-0-	93
09	4680 X	4199	-0-	-481 B	-0-	-0-		42	1	4157	2	Y	-0-	93
10	4836 X	4352	-0-	-484 B	-0-	-0-		42	1	4160	2	Y	136	229
								150	9					
11	4680 X	4496	-0-	-184 B	-0-	-0-		44	1	4445	2	Y	6	235
								7	9					

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689														
06	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	-0-		36	1	3594	2	Y	-0-	19
07	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	-0-		36	1	3615	2	Y	-0-	19
08	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	-0-		37	1	3703	2	Y	-0-	19
09	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	-0-		34	1	3412	2	Y	-0-	19
10	3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	-0-		35	1	3545	2	Y	-0-	19
*11	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	-0-		34	1	3379	2	Y	-0-	19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532														
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	-0-		15	1	1548	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1599	-0-	-137 B	-0-	-0-		16	1	1583	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1594	-0-	-80 B	-0-	-0-		16	1	1578	2	Y	-0-	-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	-0-		16	1	1553	2	Y	-0-	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	-0-		17	1	1676	2	Y	-0-	-0-
*11	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	-0-		15	1	1548	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086														
06	6540 X	6277	-0-	-263 B	-0-	-0-		62	1	6215	2	Y	-0-	76
07	6758 X	6474	-0-	-284 B	-0-	-0-		64	1	6410	2	Y	-0-	76
08	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	-0-		64	1	6355	2	Y	-0-	76
09	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	-0-		55	1	5514	2	Y	-0-	76
10	5741 X	5741	-0-	-0- B	-0-	-0-		57	1	5684	2	Y	-0-	76
*11	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	-0-		52	1	5230	2	Y	-0-	76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293														
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	-0-		11	1	1129	2	N	-0-	-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	-0-		11	1	1085	2	N	-0-	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	-0-		12	1	1186	2	N	-0-	-0-
09	960 N	814	-0-	-146 B	-0-	-0-		8	1	806	2	N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	-0-		11	1	1053	2	N	-0-	-0-
*11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	-0-		10	1	961	2	N	-0-	-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718														
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	-0-		22	1	2192	2	Y	-0-	25
07	2294 N	2153	-0-	-141 B	-0-	-0-		21	1	2132	2	Y	-0-	25
08	2325 N	2238	-0-	-87 B	-0-	-0-		22	1	2216	2	Y	-0-	25
09	2220 N	2203	-0-	-17 B	-0-	-0-		22	1	2181	2	Y	-0-	25
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	-0-		22	1	2207	2	Y	-0-	25
11	2160 N	2104	-0-	-56 B	-0-	-0-		21	1	2083	2	Y	-0-	25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07		651 N	191	-0-	-460 B	-0-	2	1	189	2	N	-0-			15
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			15
09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	3	1	265	2	N	-0-			15
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			15
*11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	2	1	180	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804															
06		2370 N	1744	-0-	-626 B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1914	-0-	-411 B	-0-	19	1	1895	2	N	-0-			-0-
08		2294 N	1396	-0-	-898 B	-0-	14	1	1382	2	N	-0-			-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	19	1	1855	2	N	-0-			-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	23	1	2284	2	N	-0-			-0-
*11		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569															
06		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
07		2294 N	2277	-0-	-17 B	-0-	23	1	2254	2	Y	-0-			-0-
08		2356 N	2128	-0-	-228 B	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			-0-
09		2220 N	1776	-0-	-444 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10		2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11		2070 N	2023	-0-	-47 B	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565															
06		2010 N	2231	-0-	221 B	-1434	22	1	2209	2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	2321	-0-	89 B	-1345	23	1	2298	2	Y	-0-			-0-
08		2232 N	2315	-0-	83 B	-1262	23	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2176	-0-	16 B	-1246	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2023	-0-	-209 B	-1246	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1902	-0-	-258 B	-1246	19	1	1883	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832															
06		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2374	-0-	-13 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-
08		2356 N	1886	-0-	-470 B	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09		2280 N	1580	-0-	-700 B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	1927	-0-	-429 B	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1439	-0-	-391 B	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767															
06		2490 X	1276	-0-	-1214 B	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			2
07		2325 X	1987	-0-	-338 B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			2
08		2046 N	1933	-0-	-113 B	-0-	19	1	1914	2	Y	-0-			2
09		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			2
10		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			2
*11		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236															
06		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			31
07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			31
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	Y	-0-			31
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			31
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			31
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	341 N	213	-0-	-128	B	-0-		2	1	211	2	Y	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-		10	1	999	2	Y	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-		10	1	962	2	Y	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-		10	1	987	2	Y	-0-			-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-		9	1	905	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635					
06	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-		20	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2004	-0-	-259	B	-0-		20	1	1984	2	Y	-0-			-0-
08	2263 X	1972	-0-	-291	B	-0-		20	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	1962	-0-	-228	B	-0-		19	1	1943	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2001	-0-	-200	B	-0-		20	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1779	-0-	-201	B	-0-		18	1	1761	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250					
06	2700 N	2696	-0-	-4	B	-0-		27	1	2669	2	Y	-0-			48
07	2793 N	2793	-0-	-0-	B	-0-		28	1	2765	2	Y	-0-			48
08	2759 N	2726	-0-	-33	B	-0-		27	1	2699	2	Y	-0-			48
09	2700 N	2674	-0-	-26	B	-0-		26	1	2648	2	Y	-0-			48
10	2790 N	2669	-0-	-121	B	-0-		26	1	2643	2	Y	-0-			48
*11	2644 N	2644	-0-	-0-	B	-0-		26	1	2618	2	Y	-0-			48

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512					
06	1950 X	1787	-0-	-163	B	-0-		18	1	1769	2	N	-0-			63
07	1984 X	1780	-0-	-204	B	-0-		18	1	1762	2	N	-0-			63
08	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-		17	1	1727	2	N	-0-			63
09	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-		21	1	2063	2	N	-0-			63
10	1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-		18	1	1804	2	N	-0-			63
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-		18	1	1805	2	N	-0-			63

TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619					
06	2850 X	2429	-0-	-421	B	-0-		24	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2617	-0-	-328	B	-0-		26	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	2909 X	2909	-0-	-0-	B	-0-		29	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2296	-0-	-164	B	-0-		23	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2536	-0-	-68	B	-0-		25	1	2511	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2421	-0-	-399	B	-0-		24	1	2397	2	N	-0-			-0-

FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350					
06	3660 X	3274	-0-	-386	B	-0-		32	1	3242	2	N	-0-			6
07	3782 X	3154	-0-	-628	B	-0-		31	1	3123	2	N	-0-			6
08	3625 X	3625	-0-	-0-	B	-0-		36	1	3589	2	N	-0-			6
09	3355 X	3355	-0-	-0-	B	-0-		33	1	3322	2	N	-0-			6
10	3579 X	3579	-0-	-0-	B	-0-		35	1	3544	2	N	-0-			6
11	3510 X	3096	-0-	-414	B	-0-		31	1	3065	2	N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED, LYLE				WELL #: 2	RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866		
06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	4725 2	63 9	N	57		135
07	7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7430 2	9 9	N	8		143
08	7927 X	7927	-0-	-0- B	-0-	7927 2		N	-0-		143
09	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5782 2	43 9	N	39		182
10	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		182
11	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		182

RED, LYLE				WELL #: 1	RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824		
06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-		166
07	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 2		N	-0-		166
08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 2		N	-0-		166
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2		N	-0-		166
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		166

IVY				WELL #: 1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300		
06	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 2		N	-0-		-0-
07	8320 X	8320	-0-	-0- B	-0-	8320 2		N	-0-		-0-
08	8586 X	8586	-0-	-0- B	-0-	8586 2		N	-0-		-0-
09	8586 X	8586	-0-	-0- B	-0-	8586 2		N	-0-		-0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #: 1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646		
06	7130 X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130 2		N	-0-		-0-
07	9409 X	9409	-0-	-0- B	-0-	9409 2		N	-0-		-0-
08	5714 X	5714	-0-	-0- B	-0-	5714 2		N	-0-		-0-
09	9967 X	9967	-0-	-0- B	-0-	9967 2		N	-0-		-0-
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313	RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010		
BOYCE FULLER				WELL #: 1D							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.				090870							
STEWART "A" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		70
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	38		108
08		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3	N	-0-		108
09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		108
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3	N	-0-		108
*11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		108

MARSTERS				WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640	
06		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
09		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	578	-0-	-442 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370	
HILL				WELL #: 1							
06		720 N	553	-0-	-167 B	-0-	553 2	N	-0-		117
07		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 2	N	-0-		117
08		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		117
09		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-		117
10		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-		117
11		900 N	766	-0-	-134 B	-0-	766 2	N	-0-		117

FOLK				WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471	
06		660 N	519	-0-	-141 B	-0-	40 1	N	-0-		2
07		682 N	619	-0-	-63 B	-0-	46 1	N	-0-		2
08		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	46 1	N	-0-		2
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	-0-		2
10		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-		2
*11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-		2

FOLK				WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020	
06		20580 X	18057	-0-	-2523 B	-0-	1405 1	N	1	1 8	-0-
07		22258 X	17785	-0-	-4473 B	-0-	1323 1	N	3	3 8	-0-
08		20367 X	16851	-0-	-3516 B	-0-	1285 1	N	1	1 8	-0-
09		19710 X	16787	-0-	-2923 B	-0-	1388 1	N	-0-		-0-
10		20150 X	17324	-0-	-2826 B	-0-	1474 1	N	2	2 8	-0-
11		18060 X	15390	-0-	-2670 B	-0-	1098 1	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK				WELL #:	3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3480 X	2279	-0-	-1201 B	-0-	177 1	2102 2	N	-0-			-0-
07		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	294 1	3657 2	N	1	1 8		-0-
08		3069 X	2190	-0-	-879 B	-0-	167 1	2023 2	N	-0-			-0-
09		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	400 1	4438 2	N	-0-			-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	312 1	3358 2	N	-0-			-0-
*11		3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	241 1	3134 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286	
06		990 N	954	-0-	-36 B	-0-	74 1	880 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	74 1	919 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	76 1	915 2	N	-0-			-0-
09		960 N	955	-0-	-5 B	-0-	79 1	876 2	N	-0-			-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	90 1	963 2	N	-0-			-0-
*11		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	72 1	933 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713 - 0	
06		26910 X	15370	-0-	-11540 B	-408642	1196 1	14174 2	N	-0-			-0-
07		21018 X	23985	-0-	2967 B	-405675	1784 1	22199 2	N	2	2 8		-0-
08		18414 X	26415	-0-	8001 B	-397674	2014 1	24401 2	N	-0-			-0-
09		17820 X	19066	-0-	1246 B	-396428	1576 1	17490 2	N	-0-			-0-
10		18414 X	17158	-0-	-1256 B	-396428	1460 1	15698 2	N	-0-			-0-
11		17820 X	31563	-0-	13743 B	-382685	2253 1	29310 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064 - 15320	
06		24300 X	21143	-0-	-3157 B	-0-	1645 1	19498 2	N	-0-			-0-
07		25079 X	19236	-0-	-5843 B	-0-	1431 1	17801 2	N	4	4 8		-0-
08		21700 X	19331	-0-	-2369 B	-0-	1474 1	17857 2	N	-0-			-0-
09		21000 X	18372	-0-	-2628 B	-0-	1519 1	16853 2	N	-0-			-0-
10		21700 X	17872	-0-	-3828 B	-0-	1521 1	16350 2	N	1	1 8		-0-
11		21000 X	17483	-0-	-3517 B	-0-	1248 1	16235 2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695	
06		18870 X	15756	-0-	-3114 B	-0-	1226 1	14530 2	N	-0-			-0-
07		19499 X	14874	-0-	-4625 B	-0-	1106 1	13766 2	N	2	2 8		-0-
08		17050 X	14341	-0-	-2709 B	-0-	1093 1	13247 2	N	1	1 8		-0-
09		16500 X	8840	-0-	-7660 B	-0-	731 1	8109 2	N	-0-			-0-
10		16275 X	11556	-0-	-4719 B	-0-	983 1	10572 2	N	1	1 8		-0-
*11		15760 X	15760	-0-	-0- B	-0-	1125 1	14635 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12754 - 15125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		32550 X	27720	-0-	-4830 B	-0-	2157 1	25562 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07		32705 X	28663	-0-	-4042 B	-0-	2132 1	26527 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
08		30039 X	26582	-0-	-3457 B	-0-	2027 1	24552 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		29070 X	26222	-0-	-2848 B	-0-	2167 1	24054 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		29729 X	26618	-0-	-3111 B	-0-	2265 1	24352 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		27750 X	25727	-0-	-2023 B	-0-	1836 1	23891 2	N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195		WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11349 - 11531
WHITAKER													
06		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1994 2	11 9	N	10	4 1		42
07		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1520 2	2 9	N	2	1 1		43
08		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1254 2	2 9	N	2			45
09		2010 N	771	-0-	-1239 B	-0-	770 2	1 9	N	1			46
10		1519 N	963	-0-	-556 B	-0-	962 2	1 9	N	1	2 1		45
11		1230 N	803	-0-	-427 B	-0-	802 2	1 9	N	1			46

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11808 - 11960	
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	113 2	15 9	N	14	19 1		16
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	323 2	11 9	N	10	16 1		10
08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	73 2	12 9	N	11			21
09		120 N	46	-0-	-74 B	-0-	39 2	7 9	N	6			27
10		341 N	54	-0-	-287 B	-0-	43 2	11 9	N	10	15 1		22
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	41 2	9 9	N	8			30

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12124 - 12272	
06		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	130 1	1859 2	N	-0-			50
07		1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	101 1	1491 2	N	-0-			50
08		1612 N	961	-0-	-651 B	-0-	62 1	899 2	N	-0-			50
09		1650 N	874	-0-	-776 B	-0-	57 1	817 2	N	-0-			50
10		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	118 1	1562 2	N	-0-			50
*11		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	154 1	2149 2	N	-0-			50

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929	
06		1110 N	844	-0-	-266 B	-0-	91 1	753 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1073	-0-	-601 B	-0-	126 1	947 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	502	-0-	-1234 B	-0-	60 1	442 2	N	-0-			-0-
09		840 N	445	-0-	-395 B	-0-	50 1	395 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	805	-0-	-280 B	-0-	86 1	719 2	N	-0-			-0-
11		480 N	303	-0-	-177 B	-0-	32 1	271 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	76	1	1081	2	N	-0-		40
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	N	-0-		40
08	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	74	1	1067	2	N	-0-		40
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	N	-0-		40
10	1147 N	777	-0-	-370 B	-0-	54	1	717	2	N	5	5 8	40
11	1110 N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-		40

EMMONS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644		
06	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	318	1	2617	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2619	-0-	-388 B	-0-	308	1	2311	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2384	-0-	-623 B	-0-	286	1	2098	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2585	-0-	-325 B	-0-	292	1	2293	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2878	-0-	-129 B	-0-	308	1	2567	2	N	3	3 8	-0-
11	2910 X	2623	-0-	-287 B	-0-	274	1	2349	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720		
06	1800 X	1502	-0-	-298 B	-0-	163	1	1339	2	N	-0-		-0-
07	1860 X	1409	-0-	-451 B	-0-	166	1	1243	2	N	-0-		-0-
08	1519 X	1392	-0-	-127 B	-0-	167	1	1225	2	N	-0-		-0-
09	1500 X	1377	-0-	-123 B	-0-	156	1	1221	2	N	-0-		-0-
10	1550 X	1520	-0-	-30 B	-0-	163	1	1357	2	N	-0-		-0-
*11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	149	1	1275	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583		
06	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	193	1	1591	2	N	-0-		12
07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	202	1	1514	2	N	-0-		12
08	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	236	1	1731	2	N	-0-		12
09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	288	1	2262	2	N	-0-		12
10	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	224	1	1871	2	N	-0-		12
11	1890 N	1726	-0-	-164 B	-0-	180	1	1546	2	N	-0-		12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277		
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	127	1	1811	2	N	-0-		35
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	142	1	2110	2	N	-0-		35
08	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	153	1	2219	2	N	-0-		35
09	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	161	1	2294	2	N	-0-		35
10	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	134	1	1773	2	N	3	3 8	35
*11	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-		35

EMMONS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567		
06	2460 N	969	-0-	-1491 B	-0-	105	1	864	2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	282	1	2109	2	N	-0-		-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	287	1	2105	2	N	-0-		-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	162	1	1271	2	N	-0-		-0-
10	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	294	1	2451	2	N	-0-		-0-
*11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	252	1	2159	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.// 243195												
PILLANS		WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	998 X	998	-0-	-0- B	-0-	188	1	810	2	N	-0-			56
07	1054 X	1040	-0-	-14 B	-0-	218	1	822	2	N	-0-			56
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	99	1	1220	2	N	-0-			56
09	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	84	1	878	2	N	-0-			56
10	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	68	1	874	2	N	-0-			56
11	1290 N	853	-0-	-437 B	-0-	66	1	787	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654				
06	2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	272	1	2241	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2350	-0-	-37 B	-0-	277	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	2266	-0-	-28 B	-0-	272	1	1994	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2128	-0-	-392 B	-0-	241	1	1887	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	1848	-0-	-508 B	-0-	198	1	1650	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1713	-0-	-477 B	-0-	179	1	1534	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194				
06	1800 N	1740	-0-	-60 B	-1060	114	1	1626	2	N	-0-			47
07	1860 N	1657	-0-	-203 B	-1060	105	1	1552	2	N	-0-			47
08	1705 N	1807	-0-	102 B	-958	117	1	1690	2	N	-0-			47
09	1740 N	1666	-0-	-74 B	-958	109	1	1557	2	N	-0-			47
10	1643 N	1324	-0-	-319 B	-958	93	1	1231	2	N	-0-			47
11	1740 N	1700	-0-	-40 B	-958	114	1	1586	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596				
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	94	1	776	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	55	1	416	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	470	-0-	-553 B	-0-	56	1	414	2	N	-0-			-0-
09	870 N	379	-0-	-491 B	-0-	43	1	336	2	N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	78	1	651	2	N	-0-			-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	144	1	1232	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615				
06	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	136	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	112	1	840	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	905	-0-	-304 B	-0-	109	1	796	2	N	-0-			-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	150	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	163	1	1361	2	N	-0-			-0-
*11	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	243	1	2086	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254				
06	2160 N	2091	-0-	-69 B	-0-	137	1	1954	2	N	-0-			1
07	2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	133	1	1980	2	N	-0-			1
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	129	1	1878	2	N	-0-			1
09	2100 N	2049	-0-	-51 B	-0-	135	1	1914	2	N	-0-			1
10	2108 N	1980	-0-	-128 B	-0-	139	1	1841	2	N	-0-			1
11	1950 N	1661	-0-	-289 B	-0-	111	1	1550	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606				
06	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	258	1	2128	2	N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	268	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	261	1	1911	2	N	-0-			-0-
09	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	260	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	274	1	2288	2	N	-0-			-0-
*11	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	197	1	1691	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195								
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568 -	12654
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	107	1	877	2	N	-0-	-0-
07	992 N	897	-0-	-95 B	-0-	106	1	791	2	N	-0-	-0-
08	992 N	816	-0-	-176 B	-0-	98	1	718	2	N	-0-	-0-
09	990 N	900	-0-	-90 B	-0-	102	1	798	2	N	-0-	-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	108	1	898	2	N	-0-	-0-
*11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	97	1	831	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548 -	12558
06	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	44	1	364	2	N	-0-	-0-
07	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	45	1	336	2	N	-0-	-0-
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	43	1	318	2	N	-0-	-0-
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	41	1	324	2	N	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	54	1	453	2	N	-0-	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	47	1	405	2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12232 -	12242
06	1020 N	1018	-0-	-2 B	-0-	67	1	951	2	N	-0-	2
07	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	75	1	1112	2	N	-0-	2
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	80	1	1161	2	N	-0-	2
09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	N	-0-	2
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1200	2	N	-0-	2
11	1020 N	908	-0-	-112 B	-0-	61	1	847	2	N	-0-	2

EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12562 -	12572
06	1680 N	1448	-0-	-232 B	-0-	157	1	1291	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1576	-0-	-191 B	-0-	186	1	1390	2	N	-0-	-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	246	1	1805	2	N	-0-	-0-
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	272	1	2136	2	N	-0-	-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	258	1	2150	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1518	-0-	-462 B	-0-	159	1	1359	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676 -	12686
06	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	256	1	2104	2	N	-0-	10
07	2542 N	2074	-0-	-468 B	-0-	244	1	1830	2	N	-0-	10
08	2077 N	1922	-0-	-155 B	-0-	231	1	1691	2	N	-0-	10
09	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	310	1	2429	2	N	-0-	10
10	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	245	1	2041	2	N	-0-	10
*11	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	312	1	2677	2	N	-0-	10

EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656 -	12666
06	2970 X	2823	-0-	-147 B	-0-	306	1	2517	2	N	-0-	20
07	3069 X	2593	-0-	-476 B	-0-	305	1	2288	2	N	-0-	20
08	2976 X	2285	-0-	-691 B	-0-	274	1	2011	2	N	-0-	20
09	2880 X	1942	-0-	-938 B	-0-	220	1	1722	2	N	-0-	20
10	2976 X	2262	-0-	-714 B	-0-	242	1	2020	2	N	-0-	20
11	2820 X	2002	-0-	-818 B	-0-	209	1	1793	2	N	-0-	20

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 -	12598
06	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	116	1	954	2	N	-0-	5
07	1302 N	922	-0-	-380 B	-0-	109	1	813	2	N	-0-	5
08	1426 N	920	-0-	-506 B	-0-	110	1	810	2	N	-0-	5
09	1080 N	959	-0-	-121 B	-0-	108	1	851	2	N	-0-	5
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	113	1	944	2	N	-0-	5
*11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	100	1	856	2	N	-0-	5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1824	-0-	-36 B	-0-	198	1	1626	2	N	-0-			27
07	1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	188	1	1408	2	N	-0-			27
08	1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	185	1	1360	2	N	-0-			27
09	1830 N	1319	-0-	-511 B	-0-	149	1	1170	2	N	-0-			27
10	1581 N	662	-0-	-919 B	-0-	71	1	591	2	N	-0-			27
11	1500 N	1177	-0-	-323 B	-0-	123	1	1054	2	N	-0-			27

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641		
06	3390 X	2347	-0-	-1043 B	-6958	442	1	1905	2	N	-0-			88
07	3503 X	2486	-0-	-1017 B	-6958	521	1	1965	2	N	-0-			88
08	2945 X	2300	-0-	-645 B	-6958	173	1	2127	2	N	-0-			88
09	2490 X	2165	-0-	-325 B	-6958	189	1	1976	2	N	-0-			88
10	2573 X	1677	-0-	-896 B	-6958	121	1	1550	2	N	5	5	8	88
11	2220 N	1619	-0-	-601 B	-6958	126	1	1493	2	N	-0-			88

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272		
06	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	54	1	776	2	N	-0-			7
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	56	1	830	2	N	-0-			7
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	55	1	804	2	N	-0-			7
09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	N	-0-			7
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	N	3	3	8	7
*11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	20			27

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270	- 12346		
06	1260 N	741	-0-	-519 B	-0-	49	1	692	2	N	-0-			31
07	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	51	1	759	2	N	-0-			31
08	899 N	770	-0-	-129 B	-0-	50	1	720	2	N	-0-			31
09	750 N	615	-0-	-135 B	-0-	40	1	575	2	N	-0-			31
10	806 N	656	-0-	-150 B	-0-	46	1	610	2	N	-0-			31
11	750 N	446	-0-	-304 B	-0-	30	1	416	2	N	-0-			31

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494	- 11596		
06	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	763	1	3291	2	N	-0-			158
07	3317 X	3224	-0-	-93 B	-0-	676	1	2548	2	N	-0-			158
08	3224 X	2042	-0-	-1182 B	-0-	154	1	1888	2	N	-0-			158
09	3120 X	2053	-0-	-1067 B	-0-	180	1	1873	2	N	-0-			158
10	3224 X	3042	-0-	-182 B	-0-	221	1	2821	2	N	-0-			158
11	3120 X	3086	-0-	-34 B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1	41

PILLANS		WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510	- 11671		
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	16	1	69	2	N	-0-			93
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	23	1	88	2	N	1			94
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	8	1	105	2	N	-0-			94
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	5	1	54	2	N	-0-			94
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	7	1	88	2	N	-0-			94
11	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	6	1	70	2	N	-0-			94

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195										
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6342 X	6342	-0-	-0-	B	-0-	1193 1	5149 2	N	-0-				100
07	6355 X	4799	-0-	-1556	B	-0-	1006 1	3793 2	N	-0-				100
08	6995 X	6995	-0-	-0-	B	-0-	527 1	6468 2	N	-0-				100
09	7531 X	7531	-0-	-0-	B	-0-	659 1	6866 2	N	5		5 8		100
							6 9							
10	6590 X	6590	-0-	-0-	B	-0-	479 1	6108 2	N	3		3 8		100
							3 9							
*11	6087 X	6087	-0-	-0-	B	-0-	472 1	5614 2	N	1		1 8		100
							1 9							
PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
06	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	119 1	515 2	N	-0-				113
07	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	192 1	724 2	N	1				114
							1 9							
08	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	49 1	602 2	N	-0-				114
09	600 N	413	-0-	-187	B	-0-	36 1	377 2	N	-0-				114
10	620 N	108	-0-	-512	B	-0-	8 1	100 2	N	-0-				114
11	600 N	67	-0-	-533	B	-0-	5 1	62 2	N	-0-				114
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
06	2511 X	2511	-0-	-0-	B	-0-	165 1	2346 2	N	-0-				54
07	2898 X	2898	-0-	-0-	B	-0-	183 1	2715 2	N	-0-				54
08	3084 X	3084	-0-	-0-	B	-0-	199 1	2885 2	N	-0-				54
09	2817 X	2817	-0-	-0-	B	-0-	185 1	2632 2	N	-0-				54
10	2656 X	2656	-0-	-0-	B	-0-	186 1	2470 2	N	-0-				54
*11	2874 X	2874	-0-	-0-	B	-0-	193 1	2681 2	N	-0-				54
PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
06	3370 X	3370	-0-	-0-	B	-0-	634 1	2736 2	N	-0-				36
07	3523 X	3523	-0-	-0-	B	-0-	738 1	2785 2	N	-0-				36
08	4179 X	4179	-0-	-0-	B	-0-	315 1	3864 2	N	-0-				36
09	4000 X	4000	-0-	-0-	B	-0-	350 1	3648 2	N	2		2 8		36
							2 9							
10	5717 X	5717	-0-	-0-	B	-0-	415 1	5296 2	N	5		5 8		36
							6 9							
*11	3839 X	3839	-0-	-0-	B	-0-	298 1	3541 2	N	-0-				36
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008										
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
HILL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445			
06	1230 N	948	-0-	-282	B	-0-	948 1		N	-0-				-0-
07	1643 N	970	-0-	-673	B	-0-	970 1		N	-0-				-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868 1		N	-0-				-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068 1		N	-0-				-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	296 X	-0-	-0-	-296 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397												
06	11 N	68	-0-	57 B	-1698	68	1			N	-0-	13
07	62 N	42	-0-	-20 B	-1698					N	-0-	13
08	0 N	34	-0-	34 B	-1664	34	1			N	-0-	13
09	60 N	6	-0-	-54 B	-1664	6	1			N	-0-	13
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-1664					N	NO RPT	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1664					N	NO RPT	13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137												
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	1			N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1			N	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	1			N	-0-	-0-
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	1			N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655												
06	750 X	300	-0-	-450 B	-0-	300	1			N	-0-	-0-
07	775 X	84	-0-	-691 B	-0-	84	1			N	-0-	-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
09	450 X	80	-0-	-370 B	-0-	80	1			N	-0-	-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415												
06	810 N	518	-0-	-292 B	-0-	518	1			N	-0-	30
07	837 N	304	-0-	-533 B	-0-	304	1			N	-0-	30
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	1			N	-0-	30
09	510 N	138	-0-	-372 B	-0-	138	1			N	-0-	30
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273												
06	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	1			N	-0-	36
07	620 N	242	-0-	-378 B	-0-	242	1			N	-0-	36
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	1			N	-0-	36
09	240 N	60	-0-	-180 B	-0-	60	1			N	-0-	36
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3741 X	782	-0-	-2959 B	-0-	782	1			N	-0-			-0-
07		1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888	1			N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	1			N	-0-			-0-
09		780 N	228	-0-	-552 B	-0-	228	1			N	-0-			-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184															
06		900 N	535	-0-	-365 B	-0-	535	1			N	-0-			-0-
07		992 N	472	-0-	-520 B	-0-	472	1			N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	1			N	-0-			-0-
09		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	1			N	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973															
06		14118 X	1075	-0-	-13043 B	-0-	1075	1			N	-0-			-0-
07		3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-			-0-
08		3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-			-0-
09		3060 X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-			-0-
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660															
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	1			N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	1			N	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-			-0-
09		180 N	29	-0-	-151 B	-0-					N	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101															
06		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	1			N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	1			N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	1			N	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872															
06		4828 X	1131	-0-	-3697 B	-0-	1131	1			N	-0-			44
07		837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612	1			N	-0-			44
08		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	1			N	-0-			44
09		1140 N	478	-0-	-662 B	-0-	478	1			N	-0-			44
10		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			44
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665															
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020												
06	12376 X	1751	-0-	-10625 B	-0-		1751 1		N	-0-		16
07	5146 X	3621	-0-	-1525 B	-0-		3621 1		N	-0-		16
08	2232 X	2150	-0-	-82 B	-0-		2150 1		N	-0-		16
09	2340 X	2158	-0-	-182 B	-0-		2158 1		N	-0-		16
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-				N	NO RPT		16
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510 B	-0-				N	NO RPT		16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573												
06	210 N	152	-0-	-58 B	-0-		152 1		N	-0-		12
07	341 N	106	-0-	-235 B	-0-		106 1		N	-0-		12
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128 1		N	-0-		12
09	150 N	45	-0-	-105 B	-0-		45 1		N	-0-		12
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179												
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 1		N	-0-		30
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-		85 1		N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		30
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT		30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042												
06	600 N	538	-0-	-62 B	-0-		538 1		N	-0-		14
07	496 N	163	-0-	-333 B	-0-		163 1		N	-0-		14
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-		119 1		N	-0-		14
09	540 N	11	-0-	-529 B	-0-		11 1		N	-0-		14
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396												
06	2070 N	1904	-0-	-166 B	-0-		1904 1		N	-0-		150
07	2046 N	1196	-0-	-850 B	-0-		1196 1		N	-0-		150
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-		1233 1		N	-0-		150
09	1890 N	687	-0-	-1203 B	-0-		687 1		N	-0-		150
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-				N	NO RPT		150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990												
06	1500 N	1453	-0-	-47 B	-0-		1453 1		N	-0-		6
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-		1730 1		N	-0-		6
08	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-		1400 1		N	-0-		6
09	1440 N	1043	-0-	-397 B	-0-		1043 1		N	-0-		6
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				N	NO RPT		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																		
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-		32	1			N	-0-				-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	1			N	-0-				-0-
08		0 N		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
09		30 N		-0-	-30	B	-0-						N	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184																		
06		2347 N	2347	-0-	-0-	B	-0-		2347	1			N	-0-				-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-		2325	1			N	-0-				-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-		2169	1			N	-0-				-0-
09		2070 N	2015	-0-	-55	B	-0-		2015	1			N	-0-				-0-
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831																		
06		4020 X	3338	-0-	-682	B	-0-		3335	1	3	9	N	3				143
07		4154 X	1971	-0-	-2183	B	-0-		1964	1	7	9	N	6				149
08		4154 X	1684	-0-	-2470	B	-0-		1672	1	12	9	N	11				160
09		3330 X	2141	-0-	-1189	B	-0-		2124	1	17	9	N	15				175
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-						N	NO RPT				175
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	B	-0-						N	NO RPT				175

LINN OPERATING, INC. 501545																		
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184																		
06		14B DENY		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572																		
06		330 N	281	-0-	-49	B	-0-		11	1	270	2	Y	-0-				-0-
07		403 N	235	-0-	-168	B	-0-		10	1	225	2	Y	-0-				-0-
08		403 X	256	-0-	-147	B	-0-		11	1	245	2	Y	-0-				-0-
09		390 X	167	-0-	-223	B	-0-		7	1	160	2	Y	-0-				-0-
10		372 X	334	-0-	-38	B	-0-		13	1	321	2	Y	-0-				-0-
*11		476 X	476	-0-	-0-	B	-0-		18	1	458	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617																		
06		360 N	13	-0-	-347	B	-0-		13	2			Y	-0-				-0-
07		341 N	10	-0-	-331	B	-0-		10	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	18	-0-	-13	B	-0-		18	2			Y	-0-				-0-
09		13 N	9	-0-	-4	B	-0-		9	2			Y	-0-				-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		11	2			Y	-0-				-0-
11		30 N	12	-0-	-18	B	-0-		12	2			Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WILSON ZA GUI WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4620 X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-	-0-
07		4929 X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-	-0-
08		4929 X	3132	-0-	-1797 B	-0-	130	1	3002	2	Y	-0-	-0-
09		5208 X	5208	-0-	-0- B	-0-	216	1	4992	2	Y	-0-	-0-
10		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	211	1	5008	2	Y	-0-	-0-
*11		4694 X	4694	-0-	-0- B	-0-	187	1	4507	2	Y	-0-	-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195													
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	25
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	25
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25

PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653													
06		2400 X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-	26
07		2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	2	Y	-0-	26
08		2573 X	2298	-0-	-275 B	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-	26
09		2490 X	2235	-0-	-255 B	-0-	205	1	2030	2	Y	-0-	26
10		2604 X	2474	-0-	-130 B	-0-	233	1	2241	2	Y	-0-	26
11		2520 X	2034	-0-	-486 B	-0-	199	1	1835	2	Y	-0-	26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829													
06		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-	-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-	-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	43	1	993	2	Y	-0-	-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-	-0-
*11		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817													
06		3050 X	126	-0-	-2924 B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-
07		1767 N	34	-0-	-1733 B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
09		120 N	38	-0-	-82 B	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	83	1	1963	2	Y	-0-	-0-
*11		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	37	1	903	2	Y	-0-	-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600													
06		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-	-0-
08		124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
09		90 N	42	-0-	-48 B	-0-	1	1	41	2	Y	-0-	-0-
10		124 N	41	-0-	-83 B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-
*11		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160													
06		570 N	110	-0-	-460 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-
07		279 N	140	-0-	-139 B	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-
11		120 N	79	-0-	-41 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	38	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	38	1	900	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	37	1	858	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	34	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	811	-0-	-89 B	-0-	33	1	778	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

06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
08	217 N	60	-0-	-157 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
09	180 N	31	-0-	-149 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

06	570 N	382	-0-	-188 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
07	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	14	1	347	2	N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	17	1	375	2	N	-0-			-0-
09	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	22	1	519	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

06	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	15	1	351	2	N	-0-			-0-
09	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
*11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	26	1	600	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

06	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	164	1	314	2	N	-0-			36
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	171	1	467	2	N	-0-			36
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	168	1	314	2	N	-0-			36
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	162	1	293	2	N	-0-			36
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	168	1	315	2	N	156			192
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	172	9	162	1	288	2	N	-0-	192

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	298	2	N	-0-			-0-
09	330 N	201	-0-	-129 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	18	1	426	2	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1410 N	13	-0-	-1397 B	-0-		13	2		N	-0-			-0-
07	930 N	398	-0-	-532 B	-0-		17	1	381	2	N	-0-		-0-
08	465 N	136	-0-	-329 B	-0-		6	1	130	2	N	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-		37	1	869	2	N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-		33	1	763	2	N	-0-		-0-
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		19	1	463	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512														
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-		25	1	607	2	N	-0-		-0-
07	682 N	655	-0-	-27 B	-0-		27	1	628	2	N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	-0-		27	1	624	2	N	-0-		-0-
09	630 N	625	-0-	-5 B	-0-		26	1	599	2	N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-		28	1	656	2	N	-0-		-0-
*11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-		26	1	621	2	N	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666														
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2			N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2			N	-0-		-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2			N	-0-		-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590														
06	2850 X	2036	-0-	-814 B	-0-		83	1	1953	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-		107	1	2471	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2332	-0-	-613 B	-0-		96	1	2236	2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2379	-0-	-351 B	-0-		99	1	2280	2	N	-0-		-0-
10	2573 X	2490	-0-	-83 B	-0-		100	1	2390	2	N	-0-		-0-
11	2490 X	1755	-0-	-735 B	-0-		70	1	1685	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872														
06	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-		89	1	2077	2	N	-0-		-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-		98	1	2256	2	N	-0-		-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-		96	1	2218	2	N	-0-		-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-		86	1	2000	2	N	-0-		-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-		89	1	2120	2	N	-0-		-0-
*11	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-		87	1	2119	2	N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773														
06	1230 N	1049	-0-	-181 B	-0-		43	1	1006	2	N	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		45	1	1041	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-		44	1	1033	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-		44	1	1000	2	N	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-		44	1	1055	2	N	-0-		-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-		42	1	1029	2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818														
06	750 N	637	-0-	-113 B	-0-		26	1	611	2	N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-		42	1	983	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134 B	-0-		47	1	1090	2	N	-0-		-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-		58	1	1334	2	N	-0-		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-		55	1	1305	2	N	-0-		-0-
*11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-		49	1	1211	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
PYLE, HB GUL		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	139	1	3259	2	N	-0-
07	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	166	1	3842	2	N	-0-
08	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	145	1	3369	2	N	-0-
09	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	129	1	2960	2	N	-0-
10	3100 X	2687	-0-	-413 B	-0-	110	1	2577	2	N	-0-
*11	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	131	1	3189	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624	
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	20	1	480	2	N	-0-
07	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	21	1	498	2	N	-0-
08	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	20	1	479	2	N	-0-
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	N	-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	24	1	568	2	N	-0-
*11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	22	1	529	2	N	-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

WILSON ZA GUL		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534	
06	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	198	1	4669	2	N	-0-
07	4747 X	4747	-0-	-0- B	-0-	196	1	4551	2	N	-0-
08	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	182	1	4206	2	N	-0-
09	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	175	1	4066	2	N	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	175	1	4132	2	N	-0-
*11	4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	165	1	4018	2	N	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12348 - 12702	
06	1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	71	1	1696	2	N	-0-
07	1953 N	1812	-0-	-141 B	-0-	75	1	1737	2	N	-0-
08	1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	74	1	1717	2	N	-0-
09	1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	70	1	1641	2	N	-0-
10	1798 N	1755	-0-	-43 B	-0-	71	1	1684	2	N	-0-
11	1740 N	1669	-0-	-71 B	-0-	66	1	1603	2	N	-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12775 - 12814	
06	4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	176	1	4149	2	N	-0-
07	4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	170	1	3923	2	N	-0-
08	4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	182	1	4205	2	N	-0-
09	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	181	1	4182	2	N	-0-
10	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	184	1	4368	2	N	-0-
*11	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	148	1	3584	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-	53 1	1239 2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	55 1	1260 2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	53 1	1236 2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	51 1	1176 2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	51 1	1228 2	N	-0-				-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	50 1	1227 2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854					
06	2130 N	2062	-0-	-68 B	-0-	84 1	1978 2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	86 1	1992 2	N	-0-				-0-
08	2170 N	2059	-0-	-111 B	-0-	85 1	1974 2	N	-0-				-0-
09	2070 N	2000	-0-	-70 B	-0-	82 1	1918 2	N	-0-				-0-
10	2077 N	2025	-0-	-52 B	-0-	82 1	1943 2	N	-0-				-0-
11	1980 N	1804	-0-	-176 B	-0-	71 1	1733 2	N	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549					
06	7140 X	6431	-0-	-709 B	-0-	261 1	6170 2	N	-0-				-0-
07	7415 X	7415	-0-	-0- B	-0-	307 1	7108 2	N	-0-				-0-
08	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	292 1	6766 2	N	-0-				-0-
09	6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	273 1	6308 2	N	-0-				-0-
10	6744 X	6744	-0-	-0- B	-0-	273 1	6471 2	N	-0-				-0-
*11	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	243 1	5918 2	N	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565					
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	32 1	746 2	N	-0-				-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	32 1	741 2	N	-0-				-0-
08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	32 1	759 2	N	-0-				-0-
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	33 1	778 2	N	-0-				-0-
10	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	33 1	761 2	N	-0-				-0-
*11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	33 1	779 2	N	-0-				-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852					
06	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-				-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555					
06	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	96 1	2264 2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2449	-0-	-62 B	-0-	102 1	2347 2	N	-0-				-0-
08	2511 N	2442	-0-	-69 B	-0-	101 1	2341 2	N	-0-				-0-
09	2370 N	2336	-0-	-34 B	-0-	97 1	2239 2	N	-0-				-0-
10	2449 N	2384	-0-	-65 B	-0-	96 1	2288 2	N	-0-				-0-
11	2370 N	2349	-0-	-21 B	-0-	93 1	2256 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					
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	21 1	484 2	N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	25 1	570 2	N	-0-				-0-
08	868 N	666	-0-	-202 B	-0-	28 1	638 2	N	-0-				-0-
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	25 1	586 2	N	-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	26 1	590 2	N	-0-				-0-
11	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	23 1	574 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

06		1830 N	1532	-0-	-298 B	-0-	62	1	1470	2	N	-0-
07		2015 N	1551	-0-	-464 B	-0-	63	1	1488	2	N	-0-
08		1736 N	1318	-0-	-418 B	-0-	54	1	1264	2	N	-0-
09		1530 N	1189	-0-	-341 B	-0-	49	1	1140	2	N	-0-
10		1550 N	1016	-0-	-534 B	-0-	41	1	975	2	N	-0-
11		1290 N	1014	-0-	-276 B	-0-	40	1	974	2	N	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710												
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-
08		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-
10		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-
11		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845												
06		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	14	1	323	2	N	-0-
07		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	14	1	321	2	N	-0-
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	14	1	339	2	N	-0-
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	N	-0-
10		341 N	229	-0-	-112 B	-0-	10	1	219	2	N	-0-
11		330 N	256	-0-	-74 B	-0-	11	1	245	2	N	-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918												
06		2280 X	362	-0-	-1918 B	-0-	14	1	348	2	N	-0-
07		2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	42	1	956	2	N	-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	126	1	2914	2	N	-0-
09		2280 X	1417	-0-	-863 B	-0-	58	1	1359	2	N	-0-
10		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	106	1	2493	2	N	-0-
*11		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	130	1	3155	2	N	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
06		5580 X	5316	-0-	-264 B	-0-	215	1	5101	2	N	-0-
07		5611 X	5398	-0-	-213 B	-0-	224	1	5174	2	N	-0-
08		5611 X	5378	-0-	-233 B	-0-	222	1	5156	2	N	-0-
09		5430 X	5222	-0-	-208 B	-0-	216	1	5006	2	N	-0-
10		5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	210	1	4992	2	N	-0-
11		5310 X	5271	-0-	-39 B	-0-	208	1	5063	2	N	-0-

KOOINCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788												
06		1740 N	1509	-0-	-231 B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-
07		1705 N	1480	-0-	-225 B	-0-	61	1	1419	2	N	-0-
08		1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	60	1	1412	2	N	-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	88	1	2034	2	N	-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	95	1	2251	2	N	-0-
*11		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	75	1	1800	2	N	-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611												
06		810 N	381	-0-	-429 B	-0-	16	1	365	2	N	-0-
07		527 N	400	-0-	-127 B	-0-	17	1	383	2	N	-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	18	1	419	2	N	-0-
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	18	1	410	2	N	-0-
10		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	22	1	520	2	N	-0-
*11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	19	1	466	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	224 1	5266 2	N	-0-	-0-	
07	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	240 1	5565 2	N	-0-	-0-	
08	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	233 1	5398 2	N	-0-	-0-	
09	4483 X	4483	-0-	-0- B	-0-	185 1	4298 2	N	-0-	-0-	
10	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	200 1	4751 2	N	-0-	-0-	
*11	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	198 1	4796 2	N	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967			
06	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	146 1	3456 2	N	-0-	-0-	
07	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	159 1	3679 2	N	-0-	-0-	
08	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	151 1	3491 2	N	-0-	-0-	
09	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	144 1	3328 2	N	-0-	-0-	
10	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	125 1	2962 2	N	-0-	-0-	
*11	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	120 1	2914 2	N	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696			
06	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	92 1	2192 2	N	-0-	-0-	
07	2356 N	2349	-0-	-7 B	-0-	98 1	2251 2	N	-0-	-0-	
08	2387 N	2322	-0-	-65 B	-0-	96 1	2226 2	N	-0-	-0-	
09	2280 N	2261	-0-	-19 B	-0-	93 1	2168 2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	2151	-0-	-205 B	-0-	88 1	2063 2	N	-0-	-0-	
*11	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	92 1	2231 2	N	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
06	2340 X	1508	-0-	-832 B	-0-	61 1	1447 2	N	-0-	-0-	
07	2418 X	1588	-0-	-830 B	-0-	66 1	1522 2	N	-0-	-0-	
08	2418 X	1566	-0-	-852 B	-0-	65 1	1501 2	N	-0-	-0-	
09	1509 X	1509	-0-	-0- B	-0-	62 1	1447 2	N	-0-	-0-	
10	1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	66 1	1531 2	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	60 1	1453 2	N	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
06	2250 N	1728	-0-	-522 B	-0-	71 1	1657 2	N	-0-	-0-	
07	2263 N	1747	-0-	-516 B	-0-	73 1	1674 2	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1336	-0-	-679 B	-0-	55 1	1281 2	N	-0-	-0-	
09	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	72 1	1671 2	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	66 1	1563 2	N	-0-	-0-	
*11	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	59 1	1422 2	N	-0-	-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
06	5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	231 1	5441 2	N	-0-	-0-	
07	5393 X	5393	-0-	-0- B	-0-	223 1	5170 2	N	-0-	-0-	
08	7099 X	5287	-0-	-1812 B	-0-	219 1	5068 2	N	-0-	-0-	
09	6570 X	4942	-0-	-1628 B	-0-	204 1	4738 2	N	-0-	-0-	
10	6789 X	4474	-0-	-2315 B	-0-	181 1	4293 2	N	-0-	-0-	
11	5670 X	4909	-0-	-761 B	-0-	194 1	4715 2	N	-0-	-0-	

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	90 1	2123 2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	2154	-0-	-140 B	-0-	90 1	2064 2	N	-0-	-0-	
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	91 1	2125 2	N	-0-	-0-	
09	2220 N	2133	-0-	-87 B	-0-	88 1	2045 2	N	-0-	-0-	
10	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	88 1	2059 2	N	-0-	-0-	
11	2130 N	1903	-0-	-227 B	-0-	75 1	1828 2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	107 1	2530 2	N	-0-				-0-
07		2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	102 1	2349 2	N	-0-				-0-
08		2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	92 1	2131 2	N	-0-				-0-
09		2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	100 1	2309 2	N	-0-				-0-
10		3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	133 1	3141 2	N	-0-				-0-
*11		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	75 1	1802 2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855														
06		1770 X	1371	-0-	-399 B	-0-	55 1	1316 2	N	-0-				-0-
07		1829 X	1265	-0-	-564 B	-0-	53 1	1212 2	N	-0-				-0-
08		1829 X	907	-0-	-922 B	-0-	38 1	869 2	N	-0-				-0-
09		1380 X	714	-0-	-666 B	-0-	30 1	684 2	N	-0-				-0-
10		1271 N	558	-0-	-713 B	-0-	22 1	536 2	N	-0-				-0-
11		870 N	749	-0-	-121 B	-0-	30 1	719 2	N	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664														
06		1830 N	1313	-0-	-517 B	-0-	53 1	1260 2	N	-0-				-0-
07		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	94 1	2191 2	N	-0-				-0-
08		2046 N	1987	-0-	-59 B	-0-	82 1	1905 2	N	-0-				-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	73 1	1685 2	N	-0-				-0-
10		2170 N	2084	-0-	-86 B	-0-	84 1	2000 2	N	-0-				-0-
11		1920 N	1681	-0-	-239 B	-0-	66 1	1615 2	N	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786														
06		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	133 1	3126 2	N	-0-				-0-
07		3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	139 1	3196 2	N	-0-				-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	134 1	3100 2	N	-0-				-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	130 1	3004 2	N	-0-				-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	135 1	3193 2	N	-0-				-0-
*11		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	124 1	3021 2	N	-0-				-0-

KROONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790														
06		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	155 1	3657 2	N	-0-				-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	130 1	3009 2	N	-0-				-0-
08		2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	106 1	2448 2	N	-0-				-0-
09		1230 X	252	-0-	-978 B	-0-	11 1	241 2	N	-0-				-0-
10		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	69 1	1632 2	N	-0-				-0-
11		1230 X	1204	-0-	-26 B	-0-	48 1	1156 2	N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958														
06		3120 X	1447	-0-	-1673 B	-0-	59 1	1388 2	N	-0-				-0-
07		2418 X	2287	-0-	-131 B	-0-	94 1	2193 2	N	-0-				-0-
08		2301 X	2301	-0-	-0- B	-0-	95 1	2206 2	N	-0-				-0-
09		2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	85 1	1937 2	N	-0-				-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	66 1	1544 2	N	-0-				-0-
*11		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	86 1	2104 2	N	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926														
06		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	129 1	3044 2	N	-0-				-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	150 1	3473 2	N	-0-				-0-
08		3007 X	2850	-0-	-157 B	-0-	118 1	2732 2	N	-0-				-0-
09		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	142 1	3302 2	N	-0-				-0-
10		3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	132 1	3110 2	N	-0-				-0-
11		2910 X	2661	-0-	-249 B	-0-	105 1	2556 2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044	PERF.12818	- 12858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4260 X	3197	-0-	-1063 B	-0-		129	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-		195	1	4519	2	N	-0-			-0-
08	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-		162	1	3768	2	N	-0-			-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-		155	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-		162	1	3843	2	N	-0-			-0-
*11	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-		153	1	3703	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		6	RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880	PERF.12557	- 12717				
06	4290 X	4185	-0-	-105 B	-0-		170	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	4192	-0-	-179 B	-0-		174	1	4018	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4184	-0-	-125 B	-0-		173	1	4011	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	4034	-0-	-166 B	-0-		167	1	3867	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4078	-0-	-262 B	-0-		166	1	3912	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4026	-0-	-174 B	-0-		159	1	3867	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675	PERF.12426	- 12500				
06	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-		51	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-		53	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-		50	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-		49	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-		48	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-		45	1	1101	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		10	RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801	PERF.12494	- 12622				
06	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-		102	1	2408	2	N	-0-			-0-
07	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-		104	1	2400	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2473	-0-	-131 B	-0-		102	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2324	-0-	-196 B	-0-		96	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2213	-0-	-298 B	-0-		89	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21 B	-0-		94	1	2285	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		11	RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108	- 12311				
06	1680 N	1659	-0-	-21 B	-0-		67	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-		63	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-		70	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1436	-0-	-214 B	-0-		60	1	1376	2	N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-		63	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1411	-0-	-239 B	-0-		56	1	1355	2	N	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1		WELL #:		2	RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064	- 12166				
06	450 N	13	-0-	-437 B	-0-		2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-						N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-						N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104	- 12547				
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-		85	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-		93	1	2141	2	N	-0-			-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-		91	1	2106	2	N	-0-			-0-
09	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-		88	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-		88	1	2049	2	N	-0-			-0-
*11	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-		86	1	2078	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PYLE, HB GU1				WELL #: 4	RRCID -> 216624	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720	- 12738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	7 1	153 2	N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	7 1	155 2	N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	5 1	118 2	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	7 1	156 2	N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	9 1	226 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 7	RRCID -> 217217	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12380	- 12466			
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 6	RRCID -> 217624	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12666	- 12682			
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	4 1	100 2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	5 1	105 2	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4 1	93 2	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	29 1	679 2	N	-0-			-0-
*11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	51 1	1236 2	N	-0-			-0-

IVY "B" GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 217629	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 12212	PERF.11528	- 11980			
06	1470 N	914	-0-	-556 B	-0-	63 1	851 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1098	-0-	-452 B	-0-	75 1	1023 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	46 1	707 2	N	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	80 1	1145 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	73 1	971 2	N	-0-			-0-
*11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	49 1	757 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 15	RRCID -> 217631	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12855	- 12950			
06	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	166 1	3934 2	N	-0-			-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	174 1	4020 2	N	-0-			-0-
08	4170 X	4170	-0-	-0- B	-0-	173 1	3997 2	N	-0-			-0-
09	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	164 1	3814 2	N	-0-			-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	166 1	3911 2	N	-0-			-0-
*11	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	151 1	3668 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 13H	RRCID -> 217811	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12833	PERF.12787	- 14084			
06	5910 X	5656	-0-	-254 B	-0-	229 1	5427 2	N	-0-			-0-
07	5958 X	5958	-0-	-0- B	-0-	247 1	5711 2	N	-0-			-0-
08	5918 X	5918	-0-	-0- B	-0-	245 1	5673 2	N	-0-			-0-
09	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	235 1	5444 2	N	-0-			-0-
10	5828 X	5716	-0-	-112 B	-0-	232 1	5484 2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5340	-0-	-300 B	-0-	211 1	5129 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 7	RRCID -> 217839	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12466	- 12732			
06	750 N	513	-0-	-237 B	-0-	21 1	492 2	N	-0-			-0-
07	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	22 1	501 2	N	-0-			-0-
08	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	22 1	513 2	N	-0-			-0-
09	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	18 1	423 2	N	-0-			-0-
10	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	16 1	382 2	N	-0-			-0-
11	510 N	386	-0-	-124 B	-0-	15 1	371 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
PYLE, HB GUL		WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12676 - 12687					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	1	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	5	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	4	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12748 - 12760					
06	2650	X	2650	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2573	N	2237	-0-	-336	B	-0-	92	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2640	N	2082	-0-	-558	B	-0-	86	1	1996	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2666	N	2519	-0-	-147	B	-0-	102	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2154	2	N	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP GU		WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906 - 11968					
06	810	N	543	-0-	-267	B	-0-	37	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620	N	367	-0-	-253	B	-0-	25	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806	N	312	-0-	-494	B	-0-	19	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540	N	286	-0-	-254	B	-0-	19	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	47	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	46	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754 - 15927					
06	9390	X	2360	-0-	-7030	B	-0-	96	1	2264	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	B	-0-	428	1	9898	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3254	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	B	-0-	458	1	10614	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	B	-0-	227	1	5359	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	7427	X	7427	-0-	-0-	B	-0-	294	1	7133	2	N	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802					
06	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	7	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	8	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	7	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	104	-0-	-113	B	-0-	4	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	7	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776					
06	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130	B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2670	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2810	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3789	2	N	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130					
06	5550	X	4537	-0-	-1013	B	-0-	184	1	4353	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5735	X	4861	-0-	-874	B	-0-	202	1	4659	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5301	X	4223	-0-	-1078	B	-0-	175	1	4048	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5130	X	3214	-0-	-1916	B	-0-	133	1	3081	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5301	X	2297	-0-	-3004	B	-0-	93	1	2204	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4710	X	1211	-0-	-3499	B	-0-	48	1	1163	2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12678 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	140 1	3315 2	N	-0-			-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	142 1	3279 2	N	-0-			-0-
08	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	114 1	2641 2	N	-0-			-0-
09	2536 X	2536	-0-	-0- B	-0-	105 1	2431 2	N	-0-			-0-
10	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	100 1	2354 2	N	-0-			-0-
*11	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	87 1	2131 2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12752 - 15450		
06	18540 X	17047	-0-	-1493 B	-0-	692 1	16355 2	N	-0-			-0-
07	18352 X	17434	-0-	-918 B	-0-	722 1	16712 2	N	-0-			-0-
08	18135 X	17288	-0-	-847 B	-0-	715 1	16573 2	N	-0-			-0-
09	17520 X	16596	-0-	-924 B	-0-	686 1	15910 2	N	-0-			-0-
10	17856 X	16966	-0-	-890 B	-0-	689 1	16277 2	N	-0-			-0-
11	17040 X	16391	-0-	-649 B	-0-	649 1	15742 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12716 - 15750		
06	19320 X	16827	-0-	-2493 B	-0-	684 1	16143 2	N	-0-			-0-
07	18569 X	15463	-0-	-3106 B	-0-	641 1	14822 2	N	-0-			-0-
08	18877 X	18877	-0-	-0- B	-0-	780 1	18097 2	N	-0-			-0-
09	17550 X	17389	-0-	-161 B	-0-	719 1	16670 2	N	-0-			-0-
10	17835 X	17835	-0-	-0- B	-0-	723 1	17112 2	N	-0-			-0-
11	17670 X	16868	-0-	-802 B	-0-	667 1	16201 2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466		
06	4740 X	4478	-0-	-262 B	-0-	181 1	4297 2	N	-0-			84
07	4898 X	4546	-0-	-352 B	-0-	189 1	4357 2	N	-0-			84
08	4898 X	4450	-0-	-448 B	-0-	184 1	4266 2	N	-0-			84
09	4470 X	4270	-0-	-200 B	-0-	176 1	4094 2	N	-0-			84
10	4619 X	3894	-0-	-725 B	-0-	158 1	3736 2	N	-0-			84
11	4470 X	3189	-0-	-1281 B	-0-	126 1	3063 2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544		
06	2100 N	1867	-0-	-233 B	-0-	77 1	1790 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1921	-0-	-156 B	-0-	80 1	1841 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1966	-0-	-18 B	-0-	82 1	1884 2	N	-0-			-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	78 1	1806 2	N	-0-			-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	81 1	1904 2	N	-0-			-0-
*11	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	76 1	1860 2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227		
06	12950 X	12950	-0-	-0- B	-0-	526 1	12424 2	N	-0-			-0-
07	11315 X	3972	-0-	-7343 B	-0-	165 1	3807 2	N	-0-			-0-
08	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	64 1	1485 2	N	-0-			-0-
09	11676 X	11676	-0-	-0- B	-0-	483 1	11193 2	N	-0-			-0-
10	13498 X	13498	-0-	-0- B	-0-	548 1	12950 2	N	-0-			-0-
*11	9172 X	9172	-0-	-0- B	-0-	363 1	8809 2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703		
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	26 1	631 2	N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	29 1	662 2	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	28 1	633 2	N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	25 1	586 2	N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	24 1	579 2	N	-0-			-0-
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	25 1	598 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	599 1	14128 2	N	-0-	-0-
07	13640 X	11129	-0-	-2511 B	-0-	461 1	10668 2	N	-0-	-0-
08	13640 X	9183	-0-	-4457 B	-0-	380 1	8803 2	N	-0-	-0-
09	14730 X	9680	-0-	-5050 B	-0-	400 1	9280 2	N	-0-	-0-
10	15221 X	9736	-0-	-5485 B	-0-	395 1	9341 2	N	-0-	-0-
11	14730 X	9804	-0-	-4926 B	-0-	388 1	9416 2	N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816		
06	10421 X	10421	-0-	-0- B	-0-	423 1	9998 2	N	-0-	-0-
07	10008 X	10008	-0-	-0- B	-0-	414 1	9594 2	N	-0-	-0-
08	9251 X	9251	-0-	-0- B	-0-	382 1	8869 2	N	-0-	-0-
09	9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	386 1	8966 2	N	-0-	-0-
10	9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	398 1	9383 2	N	-0-	-0-
*11	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	355 1	8624 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840		
06	19350 X	9430	-0-	-9920 B	-0-	382 1	9048 2	N	-0-	-0-
07	18135 X	6264	-0-	-11871 B	-0-	259 1	6005 2	N	-0-	-0-
08	18135 X	9813	-0-	-8322 B	-0-	408 1	9405 2	N	-0-	-0-
09	16260 X	12763	-0-	-3497 B	-0-	528 1	12235 2	N	-0-	-0-
10	16461 X	4739	-0-	-11722 B	-0-	191 1	4548 2	N	-0-	-0-
*11	17764 X	17764	-0-	-0- B	-0-	701 1	17063 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541		
06	20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	824 1	19474 2	N	-0-	-0-
07	18941 X	18699	-0-	-242 B	-0-	774 1	17925 2	N	-0-	-0-
08	18941 X	18544	-0-	-397 B	-0-	766 1	17778 2	N	-0-	-0-
09	20310 X	17351	-0-	-2959 B	-0-	718 1	16633 2	N	-0-	-0-
10	20987 X	18456	-0-	-2531 B	-0-	749 1	17707 2	N	-0-	-0-
11	20310 X	18991	-0-	-1319 B	-0-	752 1	18239 2	N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299		
06	12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	493 1	11662 2	N	-0-	-0-
07	12524 X	12316	-0-	-208 B	-0-	510 1	11806 2	N	-0-	-0-
08	14415 X	12391	-0-	-2024 B	-0-	512 1	11879 2	N	-0-	-0-
09	13380 X	11157	-0-	-2223 B	-0-	461 1	10696 2	N	-0-	-0-
10	13485 X	12302	-0-	-1183 B	-0-	499 1	11803 2	N	-0-	-0-
*11	12220 X	12220	-0-	-0- B	-0-	484 1	11736 2	N	-0-	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281		
06	28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	1140 1	26904 2	N	-0-	-0-
07	28744 X	28744	-0-	-0- B	-0-	1191 1	27553 2	N	-0-	-0-
08	28774 X	28774	-0-	-0- B	-0-	1189 1	27585 2	N	-0-	-0-
09	27529 X	27529	-0-	-0- B	-0-	1139 1	26390 2	N	-0-	-0-
10	27124 X	27124	-0-	-0- B	-0-	1101 1	26023 2	N	-0-	-0-
*11	25841 X	25841	-0-	-0- B	-0-	1023 1	24818 2	N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241		
06	13230 X	10825	-0-	-2405 B	-0-	440 1	10385 2	N	-0-	-0-
07	13671 X	12645	-0-	-1026 B	-0-	523 1	12122 2	N	-0-	-0-
08	14260 X	12226	-0-	-2034 B	-0-	505 1	11721 2	N	-0-	-0-
09	12750 X	11226	-0-	-1524 B	-0-	464 1	10762 2	N	-0-	-0-
10	12648 X	11899	-0-	-749 B	-0-	483 1	11416 2	N	-0-	-0-
11	12240 X	11288	-0-	-952 B	-0-	446 1	10842 2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21000	X	16803	-0-	-4197	B	-0-	683	1	16120	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18848	X	17000	-0-	-1848	B	-0-	705	1	16295	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18166	X	16570	-0-	-1596	B	-0-	685	1	15885	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17460	X	15951	-0-	-1509	B	-0-	659	1	15292	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18042	X	16119	-0-	-1923	B	-0-	654	1	15465	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16800	X	15363	-0-	-1437	B	-0-	608	1	14755	2	N	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290			
06	24540	X	22378	-0-	-2162	B	-0-	909	1	21469	2	N	-0-	-0-	-0-
07	23746	X	22965	-0-	-781	B	-0-	951	1	22014	2	N	-0-	-0-	-0-
08	23715	X	22682	-0-	-1033	B	-0-	937	1	21745	2	N	-0-	-0-	-0-
09	22950	X	21315	-0-	-1635	B	-0-	881	1	20434	2	N	-0-	-0-	-0-
10	23715	X	21736	-0-	-1979	B	-0-	882	1	20854	2	N	-0-	-0-	-0-
11	22380	X	21200	-0-	-1180	B	-0-	839	1	20361	2	N	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284			
06	21690	X	15140	-0-	-6550	B	-0-	614	1	14526	2	N	-0-	-0-	-0-
07	21483	X	19025	-0-	-2458	B	-0-	788	1	18237	2	N	-0-	-0-	-0-
08	20863	X	19678	-0-	-1185	B	-0-	813	1	18865	2	N	-0-	-0-	-0-
09	19320	X	19097	-0-	-223	B	-0-	789	1	18308	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19809	X	19004	-0-	-805	B	-0-	771	1	18233	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19050	X	18192	-0-	-858	B	-0-	720	1	17472	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	- 15738			
06	27480	X	17235	-0-	-10245	B	-0-	699	1	16536	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28396	X	18457	-0-	-9939	B	-0-	764	1	17693	2	N	-0-	-0-	-0-
08	25079	X	17018	-0-	-8061	B	-0-	703	1	16315	2	N	-0-	-0-	-0-
09	22590	X	16432	-0-	-6158	B	-0-	680	1	15752	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18445	X	17849	-0-	-596	B	-0-	724	1	17125	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17850	X	17280	-0-	-570	B	-0-	683	1	16597	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	- 14690			
06	20490	X	17629	-0-	-2861	B	-0-	716	1	16913	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19437	X	17448	-0-	-1989	B	-0-	723	1	16725	2	N	-0-	-0-	-0-
08	19406	X	17736	-0-	-1670	B	-0-	733	1	17003	2	N	-0-	-0-	-0-
09	18150	X	16668	-0-	-1482	B	-0-	689	1	15979	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18755	X	16896	-0-	-1859	B	-0-	685	1	16211	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17640	X	15987	-0-	-1653	B	-0-	633	1	15354	2	N	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078			
06	14598	X	14598	-0-	-0-	B	-0-	593	1	14005	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	B	-0-	530	1	12291	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15531	X	12094	-0-	-3437	B	-0-	500	1	11594	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14610	X	9853	-0-	-4757	B	-0-	408	1	9445	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15097	X	11887	-0-	-3210	B	-0-	483	1	11404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14610	X	10224	-0-	-4386	B	-0-	404	1	9820	2	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475			
06	25200	X	24865	-0-	-335	B	-0-	1011	1	23854	2	N	-0-	-0-	-0-
07	26040	X	25261	-0-	-779	B	-0-	1046	1	24215	2	N	-0-	-0-	-0-
08	25482	X	24918	-0-	-564	B	-0-	1030	1	23888	2	N	-0-	-0-	-0-
09	24660	X	23970	-0-	-690	B	-0-	992	1	22978	2	N	-0-	-0-	-0-
10	25482	X	24473	-0-	-1009	B	-0-	994	1	23479	2	N	-0-	-0-	-0-
11	24660	X	23619	-0-	-1041	B	-0-	934	1	22685	2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	25110	X	23482	-0-	-1628	B	-0-	1776	1	21706	2	N	-0-	127
07	25420	X	24500	-0-	-920	B	-0-	1841	1	22659	2	N	-0-	127
08	25420	X	23603	-0-	-1817	B	-0-	1622	1	21981	2	N	-0-	127
09	24600	X	23036	-0-	-1564	B	-0-	1677	1	21359	2	N	-0-	127
10	25079	X	22201	-0-	-2878	B	-0-	1717	1	20484	2	N	-0-	127
*11	23860	X	23860	-0-	-0-	B	-0-	1627	1	22233	2	N	-0-	127

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239		
06	37167	X	37167	-0-	-0-	B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-	-0-
07	35674	X	35674	-0-	-0-	B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-	-0-
08	35571	X	35571	-0-	-0-	B	-0-	1488	1	34083	2	N	-0-	-0-
09	11274	X	11274	-0-	-0-	B	-0-	466	1	10808	2	N	-0-	-0-
10	39291	X	39291	-0-	-0-	B	-0-	1594	1	37697	2	N	-0-	-0-
*11	31509	X	31509	-0-	-0-	B	-0-	1264	1	30245	2	N	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100		
06	26190	X	23853	-0-	-2337	B	-0-	969	1	22884	2	N	-0-	-0-
07	27063	X	24405	-0-	-2658	B	-0-	1010	1	23395	2	N	-0-	-0-
08	24583	X	23975	-0-	-608	B	-0-	991	1	22984	2	N	-0-	-0-
09	23790	X	22869	-0-	-921	B	-0-	945	1	21924	2	N	-0-	-0-
10	24583	X	23292	-0-	-1291	B	-0-	945	1	22347	2	N	-0-	-0-
11	23790	X	22302	-0-	-1488	B	-0-	883	1	21419	2	N	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020		
06	26820	X	22884	-0-	-3936	B	-0-	930	1	21954	2	N	-0-	-0-
07	25637	X	23499	-0-	-2138	B	-0-	973	1	22526	2	N	-0-	-0-
08	25172	X	22911	-0-	-2261	B	-0-	948	1	21963	2	N	-0-	-0-
09	23850	X	22246	-0-	-1604	B	-0-	920	1	21326	2	N	-0-	-0-
10	24242	X	22312	-0-	-1930	B	-0-	906	1	21406	2	N	-0-	-0-
11	22890	X	21368	-0-	-1522	B	-0-	846	1	20522	2	N	-0-	-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990		
06	18210	X	14530	-0-	-3680	B	-0-	589	1	13941	2	N	-0-	-0-
07	17205	X	15492	-0-	-1713	B	-0-	641	1	14851	2	N	-0-	-0-
08	16802	X	13897	-0-	-2905	B	-0-	575	1	13322	2	N	-0-	-0-
09	16200	X	14946	-0-	-1254	B	-0-	618	1	14328	2	N	-0-	-0-
10	16213	X	15124	-0-	-1089	B	-0-	615	1	14509	2	N	-0-	-0-
11	15000	X	14548	-0-	-452	B	-0-	576	1	13972	2	N	-0-	-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325		
06	14400	X	12618	-0-	-1782	B	-0-	512	1	12106	2	N	-0-	-0-
07	14880	X	12498	-0-	-2382	B	-0-	518	1	11980	2	N	-0-	-0-
08	13981	X	12376	-0-	-1605	B	-0-	511	1	11865	2	N	-0-	-0-
09	13140	X	11310	-0-	-1830	B	-0-	467	1	10843	2	N	-0-	-0-
10	13144	X	12586	-0-	-558	B	-0-	511	1	12075	2	N	-0-	-0-
11	12630	X	10697	-0-	-1933	B	-0-	424	1	10273	2	N	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150		
06	11850	X	8357	-0-	-3493	B	-0-	339	1	8018	2	N	-0-	-0-
07	11036	X	9849	-0-	-1187	B	-0-	408	1	9441	2	N	-0-	-0-
08	11036	X	8560	-0-	-2476	B	-0-	354	1	8206	2	N	-0-	-0-
09	10230	X	8527	-0-	-1703	B	-0-	353	1	8174	2	N	-0-	-0-
10	9858	X	9380	-0-	-478	B	-0-	381	1	8999	2	N	-0-	-0-
11	9540	X	8567	-0-	-973	B	-0-	338	1	8229	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	20220 X	17351	-0-	-2869 B	-0-	722 1	16629 2	N	-0-		-0-		
07	19313 X	17579	-0-	-1734 B	-0-	757 1	16822 2	N	-0-		-0-		
08	19127 X	17236	-0-	-1891 B	-0-	736 1	16500 2	N	-0-		-0-		
09	18270 X	16360	-0-	-1910 B	-0-	677 1	15683 2	N	-0-		-0-		
10	18445 X	16509	-0-	-1936 B	-0-	670 1	15839 2	N	-0-		-0-		
11	17340 X	15960	-0-	-1380 B	-0-	648 1	15312 2	N	-0-		-0-		

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376			
06	13800 X	12144	-0-	-1656 B	-0-	493 1	11651 2	N	-0-		-0-		
07	13268 X	12189	-0-	-1079 B	-0-	505 1	11684 2	N	-0-		-0-		
08	12834 X	11785	-0-	-1049 B	-0-	487 1	11298 2	N	-0-		-0-		
09	12210 X	11148	-0-	-1062 B	-0-	461 1	10687 2	N	-0-		-0-		
10	12555 X	11447	-0-	-1108 B	-0-	465 1	10982 2	N	-0-		-0-		
11	12150 X	10975	-0-	-1175 B	-0-	435 1	10540 2	N	-0-		-0-		

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19		RRCID -> 260710		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217			
06	2460 X	50	-0-	-2410 B	-0-	2 1	48 2	N	-0-		246		
07	341 X	63	-0-	-278 B	-0-	2 1	61 2	N	-0-		246		
08	341 X	7	-0-	-334 B	-0-	7 2		N	-0-		246		
09	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10 2		N	-0-		246		
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	1 1	33 2	N	-0-		246		
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1 1	33 2	N	-0-		246		

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730			
06	5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	204 1	4798 2	N	-0-		-0-		
07	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	272 1	6292 2	N	-0-		-0-		
08	2449 X	2326	-0-	-123 B	-0-	96 1	2230 2	N	-0-		-0-		
09	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	203 1	4708 2	N	-0-		-0-		
10	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	228 1	5385 2	N	-0-		-0-		
11	2370 X	2135	-0-	-235 B	-0-	85 1	2050 2	N	-0-		-0-		

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988			
06	37890 X	29493	-0-	-8397 B	-0-	1250 1	28243 2	N	-0-		-0-		
07	35247 X	31104	-0-	-4143 B	-0-	1318 1	29786 2	N	-0-		-0-		
08	35030 X	31593	-0-	-3437 B	-0-	1328 1	30265 2	N	-0-		-0-		
09	32340 X	31652	-0-	-688 B	-0-	1315 1	30337 2	N	-0-		-0-		
10	31248 X	29408	-0-	-1840 B	-0-	1217 1	28191 2	N	-0-		-0-		
11	30570 X	29762	-0-	-808 B	-0-	1195 1	28567 2	N	-0-		-0-		

MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232	
06	2220 X	1856	-0-	-364 B	-0-	200 1	1656 2	N	-0-		45		
07	2294 X	1818	-0-	-476 B	-0-	209 1	1608 2	N	1		46		
08	2108 X	1784	-0-	-324 B	-0-	184 1	1600 2	N	-0-		46		
09	2010 X	1791	-0-	-219 B	-0-	199 1	1590 2	N	2		48		
10	2015 X	1729	-0-	-286 B	-0-	192 1	1537 2	N	-0-		48		
11	1950 X	1792	-0-	-158 B	-0-	189 1	1602 2	N	1		49		
						1 9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450	PERF.12243	- 12358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2370 X	2107	-0-	-263 B	-0-	227 1	1880 2	N	-0-		-0-			9
07	2449 X	2070	-0-	-379 B	-0-	238 1	1832 2	N	-0-		-0-			9
08	1941 X	1941	-0-	-0- B	-0-	200 1	1741 2	N	-0-		-0-			9
09	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	234 1	1866 2	N	-0-		-0-			9
10	2170 X	2058	-0-	-112 B	-0-	228 1	1830 2	N	-0-		-0-			9
*11	2100 X	2004	-0-	-96 B	-0-	211 1	1793 2	N	-0-		-0-			9

HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240	- 12360			
06	2460 X	2349	-0-	-111 B	-0-	253 1	2096 2	N	-0-		-0-			31
07	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	349 1	2691 2	N	-0-		-0-			31
08	2511 X	2298	-0-	-213 B	-0-	237 1	2061 2	N	-0-		-0-			31
09	2514 X	2514	-0-	-0- B	-0-	280 1	2234 2	N	-0-		-0-			31
10	3038 X	2320	-0-	-718 B	-0-	257 1	2063 2	N	-0-		-0-			31
*11	2940 X	2433	-0-	-507 B	-0-	256 1	2177 2	N	-0-		-0-			31

MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015	- 12288			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403			N	-0-		-0-			-0-

HANCOCK "W"		WELL #:		3	RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385	PERF.12000	- 12330			
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-27025	170 1	1409 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1736 N	1512	-0-	-224 B	-27025	173 1	1339 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1674 N	1541	-0-	-133 B	-27025	159 1	1382 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1590 N	1532	-0-	-58 B	-27025	170 1	1362 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1519 N	1558	-0-	39 B	-26986	173 1	1385 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1500 N	1516	-0-	16 B	-26970	160 1	1356 2	N	-0-		-0-			-0-

HANCOCK " W "		WELL #:		4	RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006	- 12286			
06	3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	310 1	2556 2	N	-0-		-0-			52
07	3038 X	2821	-0-	-217 B	-0-	324 1	2497 2	N	-0-		-0-			52
08	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	295 1	2561 2	N	-0-		-0-			52
09	2940 X	2714	-0-	-226 B	-0-	302 1	2412 2	N	-0-		-0-			52
10	2976 X	2879	-0-	-97 B	-0-	318 1	2561 2	N	-0-		-0-			52
*11	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	312 1	2654 2	N	-0-		-0-			52

MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393	PERF.11991	- 12210			
06	5730 X	4538	-0-	-1192 B	-0-	490 1	4048 2	N	-0-		-0-			60
07	5921 X	4151	-0-	-1770 B	-0-	477 1	3674 2	N	-0-		-0-			60
08	5921 X	4270	-0-	-1651 B	-0-	441 1	3829 2	N	-0-		-0-			60
09	4920 X	3308	-0-	-1612 B	-0-	368 1	2940 2	N	-0-		-0-			60
10	4681 X	3577	-0-	-1104 B	-0-	396 1	3181 2	N	-0-		-0-			60
*11	4530 X	4150	-0-	-380 B	-0-	437 1	3713 2	N	-0-		-0-			60

HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330			
06	1500 N	1511	-0-	11 B	-16087	163 1	1348 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1674 N	1546	-0-	-128 B	-16087	177 1	1369 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1705 N	1672	-0-	-33 B	-16087	173 1	1499 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1500 N	1513	-0-	13 B	-16074	168 1	1345 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1550 N	1153	-0-	-397 B	-16074	128 1	1025 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1620 N	2183	-0-	563 B	-15511	230 1	1953 2	N	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 197388		COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	11992 - 12270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6976 X	6976	-0-	-0- B	-0-	753 1	6223 2	N	-0-			48
07	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	584 1	4504 2	N	-0-			48
08	7574 X	7574	-0-	-0- B	-0-	781 1	6793 2	N	-0-			48
09	8220 X	7161	-0-	-1059 B	-0-	796 1	6365 2	N	-0-			48
10	7936 X	7202	-0-	-734 B	-0-	798 1	6404 2	N	-0-			48
*11	7320 X	6844	-0-	-476 B	-0-	720 1	6124 2	N	-0-			48

MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205606		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12182 - 12340
06	4080 X	3750	-0-	-330 B	-66572	405 1	3345 2	N	-0-			-0-
07	4061 X	5229	-0-	-1168 B	-65404	601 1	4628 2	N	-0-			-0-
08	4092 X	5369	-0-	-1277 B	-64127	554 1	4815 2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3730	-0-	-230 B	-64127	415 1	3315 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4745	-0-	-494 B	-64127	525 1	4220 2	N	-0-			-0-
11	5190 X	3960	-0-	-1230 B	-64127	417 1	3543 2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID -> 207252		COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	12038 - 12280
06	1710 N	1678	-0-	-32 B	-33988	181 1	1497 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1592	-0-	-237 B	-33988	183 1	1409 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1627	-0-	-140 B	-33988	168 1	1459 2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3 B	-33988	186 1	1491 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1723	-0-	142 B	-33846	191 1	1532 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1732	-0-	172 B	-33674	182 1	1550 2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12044 - 12326
06	2010 N	1625	-0-	-385 B	-40932	175 1	1450 2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1435	-0-	-611 B	-40932	165 1	1270 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2491	-0-	383 B	-40549	257 1	2234 2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1817	-0-	197 B	-40352	202 1	1615 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	2117	-0-	691 B	-39661	234 1	1883 2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2092	-0-	-308 B	-39661	220 1	1872 2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12190 - 12224
06	1230 N	1138	-0-	-92 B	-16825	123 1	1015 2	N	-0-			-0-
07	837 N	739	-0-	-98 B	-16825	85 1	654 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1129	-0-	-111 B	-16825	116 1	1013 2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1170	-0-	30 B	-16795	130 1	1040 2	N	-0-			-0-
10	744 N	1125	-0-	381 B	-16414	125 1	1000 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1100	-0-	20 B	-16394	116 1	984 2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	11228 - 12458
06	1920 X	1592	-0-	-328 B	-0-	1590 2	2 9	N	2			38
07	3906 X	2083	-0-	-1823 B	-0-	2083 2		N	-0-			38
08	3906 X	1696	-0-	-2210 B	-0-	1696 2		N	-0-			38
09	3780 X	1773	-0-	-2007 B	-0-	1770 2	3 9	N	3			41
10	2263 X	1319	-0-	-944 B	-0-	1319 2		N	-0-			41
11	2010 X	1342	-0-	-668 B	-0-	1341 2	1 9	N	1			42

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	663	-0-	-87 B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
08	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 3		N	-0-		-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
11	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	482 3		N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 254635	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12056	- 12168		
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-		-0-
07	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-		-0-
09	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
11	870 N	107	-0-	-763 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264453	COMPL. DATE 11/07/2011	TOTAL DEPTH 12347	PERF.11568	- 12072		
06	1470 N	1216	-0-	-254 B	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
10	2170 N	1339	-0-	-831 B	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
11	2010 N	1179	-0-	-831 B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT NO 2				WELL #: 1	RRCID -> 265783	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 12407	PERF.11622	- 11984		
06	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
08	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	562	-0-	-1028 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	375	-0-	-710 B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11	2160 N	2090	-0-	-70 B	-0-	2090 3		N	-0-		-0-

BOON-OWENS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	714	-0-	-340 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	829	-0-	-566 B	-0-	829 3		N	-0-		-0-
09	1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3		N	-0-		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350							
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 199236	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12477	- 12660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350											
MCLEOD		WELL #:		1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542	- 12743			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5853 X	5853	-0-	-0-	B	-0-	5853	2		N	-0-				-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	B	-0-	4692	2		N	-0-				-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	B	-0-	4637	2		N	-0-				-0-
09	4860 X	4745	-0-	-115	B	-0-	4745	2		N	-0-				-0-
10	5022 X	3908	-0-	-1114	B	-0-	3908	2		N	-0-				-0-
11	4860 X	2362	-0-	-2498	B	-0-	2362	2		N	-0-				-0-

MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544	- 12664			
06	2972 X	2972	-0-	-0-	B	-0-	2972	2		N	-0-				-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2		N	-0-				-0-
08	2866 X	2866	-0-	-0-	B	-0-	2866	2		N	-0-				-0-
09	3090 X	2573	-0-	-517	B	-0-	2573	2		N	-0-				-0-
10	3069 X	3000	-0-	-69	B	-0-	3000	2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2313	-0-	-657	B	-0-	2313	2		N	-0-				-0-

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917			
06	2340 X	1846	-0-	-494	B	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
07	2418 X	1825	-0-	-593	B	-0-	1825	2		N	-0-				-0-
08	1891 N	1294	-0-	-597	B	-0-	1294	2		N	-0-				-0-
09	1860 N	1266	-0-	-594	B	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
10	1829 N	1485	-0-	-344	B	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
*11	2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	2		N	-0-				-0-

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776			
06	3090 X	2582	-0-	-508	B	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	B	-0-	4274	2		N	-0-				-0-
08	4010 X	4010	-0-	-0-	B	-0-	4010	2		N	-0-				-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0-	B	-0-	4013	2		N	-0-				-0-
10	5101 X	5101	-0-	-0-	B	-0-	5101	2		N	-0-				-0-
*11	4340 X	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2		N	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410	- 12582	
06	5010 X	4891	-0-	-119	B	-0-	4891	2		N	-0-				-0-
07	5673 X	4498	-0-	-1175	B	-0-	4498	2		N	-0-				-0-
08	5673 X	4012	-0-	-1661	B	-0-	4012	2		N	-0-				-0-
09	5490 X	4469	-0-	-1021	B	-0-	4469	2		N	-0-				-0-
10	5270 X	4564	-0-	-706	B	-0-	4564	2		N	-0-				-0-
11	4890 X	4510	-0-	-380	B	-0-	4510	2		N	-0-				-0-

STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423	- 12674			
06	3540 X	3070	-0-	-470	B	-0-	3070	2		N	-0-				-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	B	-0-	4258	2		N	-0-				-0-
08	3720 X	3693	-0-	-27	B	-0-	3693	2		N	-0-				-0-
09	3600 X	3027	-0-	-573	B	-0-	3027	2		N	-0-				-0-
10	4247 X	2935	-0-	-1312	B	-0-	2935	2		N	-0-				-0-
11	4110 X	2622	-0-	-1488	B	-0-	2622	2		N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744	- 13000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2010	X	1925	-0-	-85	B	-0-	1925	2	N	-0-				-0-
07	2077	X	1886	-0-	-191	B	-0-	1886	2	N	-0-				-0-
08	2077	X	2000	-0-	-77	B	-0-	2000	2	N	-0-				-0-
09	2010	X	1854	-0-	-156	B	-0-	1854	2	N	-0-				-0-
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2	N	-0-				-0-
*11	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	2	N	-0-				-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820	- 12840			
06	3510	X	3042	-0-	-468	B	-0-	3036	2	6	9	N	5		112
07	4741	X	4741	-0-	-0-	B	-0-	4741	2	N	-0-				112
08	5071	X	5071	-0-	-0-	B	-0-	5071	2	N	-0-				112
09	4202	X	4202	-0-	-0-	B	-0-	4202	2	N	-0-				112
10	4650	X	2578	-0-	-2072	B	-0-	2578	2	N	-0-				112
11	4500	X	4314	-0-	-186	B	-0-	4314	2	N	-0-				112

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809	- 12820			
06	1500	X	869	-0-	-631	B	-0-	869	2	N	-0-				-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	2	N	-0-				-0-
08	1302	X	1162	-0-	-140	B	-0-	1162	2	N	-0-				-0-
09	900	X	896	-0-	-4	B	-0-	896	2	N	-0-				-0-
10	1488	X	798	-0-	-690	B	-0-	798	2	N	-0-				-0-
*11	1799	X	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	2	N	-0-				-0-

STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421	- 12703
06	3540	X	2700	-0-	-840	B	-0-	2700	2	N	-0-	25
07	3658	X	3561	-0-	-97	B	-0-	3561	2	N	-0-	25
08	3982	X	3982	-0-	-0-	B	-0-	3982	2	N	-0-	25
09	3377	X	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	2	N	-0-	25
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	3576	2	N	-0-	25
11	3840	X	2913	-0-	-927	B	-0-	2913	2	N	-0-	25

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816	- 11826	
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	17	1	542	2	Y	-0-	8	
07	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	21	1	679	2	Y	-0-	8	
08	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	17	1	487	2	Y	-0-	8	
09	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	13	1	389	2	Y	-0-	8	
10	3064	N	3064	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2968	2	Y	1	1 8	8
*11	2944	N	2944	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-	8	

CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2648	X	2648	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2568	2	N	-0-	179	
07	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2608	2	N	-0-	179	
08	2480	X	1620	-0-	-860	B	-0-	54	1	1565	2	N	1	180	
09	2400	X	1325	-0-	-1075	B	-0-	42	1	1283	2	N	-0-	180	
10	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2444	2	N	1	1 8	180
11	2400	X	1555	-0-	-845	B	-0-	53	1	1502	2	N	-0-	180	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		20
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		20
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		20
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		20
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		20
*11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-		20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	47 1	1490 2	Y	-0-		95
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	39 1	1283 2	Y	-0-		95
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	37 1	1071 2	Y	-0-		95
09	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	34 1	1055 2	Y	-0-		95
10	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	35 1	1082 2	Y	-0-		95
*11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	32 1	891 2	Y	-0-		95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	30 1	972 2	Y	-0-		143
07	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	30 1	966 2	Y	-0-		143
08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	41 1	1188 2	Y	-0-		143
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	39 1	1204 2	Y	-0-		143
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	39 1	1210 2	Y	-0-		143
11	1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	39 1	1094 2	Y	-0-		143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	27 1	862 2	Y	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	12 1	392 2	Y	-0-		-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	44 1	1288 2	Y	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	14 1	433 2	Y	-0-		-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	48 1	1488 2	Y	-0-		-0-
*11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	26 1	741 2	Y	-0-		-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

06	2070 X	1674	-0-	-396 B	-0-	51 1	1619 2	N	4	4 8	30
07	1922 X	1693	-0-	-229 B	-0-	50 1	1643 2	N	-0-		30
08	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	54 1	1576 2	N	-0-		30
09	1680 N	1221	-0-	-459 B	-0-	38 1	1183 2	N	-0-		30
10	1705 N	1054	-0-	-651 B	-0-	33 1	1021 2	N	-0-		30
11	1590 N	1021	-0-	-569 B	-0-	35 1	986 2	N	-0-		30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

06	1590 N	1343	-0-	-247 B	-0-	41 1	1302 2	Y	-0-		-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	50 1	1651 2	Y	-0-		-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	72 1	2084 2	Y	-0-		-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	64 1	1986 2	Y	-0-		-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	65 1	2044 2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	2037	-0-	-63 B	-0-	70 1	1967 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MANAHAN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3360 X	2564	-0-	-796 B	-0-	78	1	2486	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	2616	-0-	-639 B	-0-	78	1	2538	2	Y	-0-				-0-
08	3255 X	2173	-0-	-1082 B	-0-	73	1	2098	2	Y	2	2	8		-0-
09	2940 X	2752	-0-	-188 B	-0-	87	1	2665	2	Y	-0-				-0-
10	2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	85	1	2663	2	Y	3	3	8		-0-
11	2550 X	2409	-0-	-141 B	-0-	82	1	2327	2	Y	-0-				-0-

IVY, JIM		WELL #:		1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766	
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	27	1	877	2	Y	-0-				-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	25	1	808	2	Y	-0-				-0-
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	19	1	560	2	Y	-0-				-0-
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	24	1	741	2	Y	-0-				-0-
10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	20	1	605	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	13	1	371	2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628			
06	2340 X	2071	-0-	-269 B	-0-	63	1	2008	2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	1980	-0-	-221 B	-0-	59	1	1921	2	Y	-0-				-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	83	1	2413	2	Y	-0-				-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	69	1	2122	2	Y	-0-				-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	76	1	2375	2	Y	-0-				-0-
11	2430 X	2388	-0-	-42 B	-0-	82	1	2306	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340			
06	6000 X	3582	-0-	-2418 B	-0-	109	1	3473	2	Y	-0-				-0-
07	6200 X	2332	-0-	-3868 B	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-				-0-
08	5239 X	2258	-0-	-2981 B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-				-0-
09	4740 X	3050	-0-	-1690 B	-0-	96	1	2954	2	Y	-0-				-0-
10	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	124	1	3859	2	Y	-0-				-0-
*11	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	157	1	4444	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380			
06	7020 X	657	-0-	-6363 B	-0-	20	1	637	2	Y	-0-				-0-
07	5487 X	711	-0-	-4776 B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-				-0-
08	5487 X	570	-0-	-4917 B	-0-	19	1	551	2	Y	-0-				-0-
09	2670 X	672	-0-	-1998 B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-				-0-
10	868 X	633	-0-	-235 B	-0-	20	1	613	2	Y	-0-				-0-
*11	952 X	952	-0-	-0- B	-0-	33	1	919	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380			
06	6150 X	2757	-0-	-3393 B	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-				-0-
07	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	214	1	7005	2	Y	-0-				-0-
08	6355 X	5126	-0-	-1229 B	-0-	171	1	4955	2	Y	-0-				-0-
09	6150 X	4748	-0-	-1402 B	-0-	149	1	4599	2	Y	-0-				-0-
10	6355 X	6307	-0-	-48 B	-0-	196	1	6110	2	Y	1	1	8		-0-
*11	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	216	1	6101	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	534	2	Y	-0-
07	465 N	81	-0-	-384 B	-0-	2	1	79	2	Y	-0-
08	465 N	77	-0-	-388 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	2	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380			
06	3300 X	3074	-0-	-226 B	-0-	93	1	2981	2	Y	-0-
07	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	98	1	3205	2	Y	-0-
08	3410 X	2874	-0-	-536 B	-0-	96	1	2778	2	Y	-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	108	1	3332	2	Y	-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	114	1	3555	2	Y	-0-
11	3210 X	2887	-0-	-323 B	-0-	99	1	2788	2	Y	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210			
06	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-
09	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	4	1	100	2	Y	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220			
06	2460 X	1865	-0-	-595 B	-0-	57	1	1808	2	Y	-0-
07	2387 X	1992	-0-	-395 B	-0-	59	1	1933	2	Y	-0-
08	2387 X	756	-0-	-1631 B	-0-	25	1	731	2	Y	-0-
09	2040 X	1823	-0-	-217 B	-0-	57	1	1766	2	Y	-0-
10	2072 X	2072	-0-	-0- B	-0-	64	1	2007	2	Y	-0-
11	1920 X	879	-0-	-1041 B	-0-	30	1	849	2	Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520			
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	81	1	2605	2	Y	-0-
07	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	91	1	2977	2	Y	-0-
08	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	101	1	2939	2	Y	-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	95	1	2933	2	Y	-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-
*11	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	108	1	3051	2	Y	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196			
06	2490 X	1379	-0-	-1111 B	-0-	42	1	1337	2	Y	-0-
07	2573 X	1130	-0-	-1443 B	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-
08	1984 X	999	-0-	-985 B	-0-	33	1	966	2	Y	-0-
09	5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	172	1	5285	2	Y	-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	161	1	5016	2	Y	-0-
*11	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	3131	-0-	-949 B	-0-	95 1	3036 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4216 X	3952	-0-	-264 B	-0-	117 1	3835 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	195 1	5647 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	153 1	4731 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4216 X	2931	-0-	-1285 B	-0-	91 1	2840 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4080 X	488	-0-	-3592 B	-0-	17 1	471 2	Y	-0-	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
06	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	56 1	1799 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	59 1	1913 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	67 1	1945 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	52 1	1600 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	60 1	1887 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1560 N	1455	-0-	-105 B	-0-	50 1	1405 2	Y	-0-	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490			
06	1920 N	1660	-0-	-260 B	-0-	50 1	1610 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1767 N	1380	-0-	-387 B	-0-	41 1	1339 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2728 N	1388	-0-	-1340 B	-0-	46 1	1342 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1650 N	862	-0-	-788 B	-0-	27 1	835 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1395 N	1062	-0-	-333 B	-0-	33 1	1029 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1350 N	947	-0-	-403 B	-0-	32 1	915 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560			
06	2610 N	2235	-0-	-375 B	-0-	68 1	2167 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	72 1	2354 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	110 1	3172 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	94 1	2910 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	86 1	2678 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3000 X	2738	-0-	-262 B	-0-	94 1	2644 2	Y	-0-	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620			
06	5430 X	2410	-0-	-3020 B	-0-	73 1	2337 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5611 X	1223	-0-	-4388 B	-0-	36 1	1187 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4743 X	4027	-0-	-716 B	-0-	134 1	3893 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	173 1	5337 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	135 1	4208 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3900 X	1745	-0-	-2155 B	-0-	60 1	1685 2	Y	-0-	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
06	3810 X	3236	-0-	-574 B	-0-	98 1	3138 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	161 1	5279 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	205 1	5946 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5429 X	5429	-0-	-0- B	-0-	170 1	5259 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	159 1	4971 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	181 1	5117 2	Y	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	2999	-0-	-3991 B	-0-	91	1	2908	2	Y	-0-		43
07	6609 X	6609	-0-	-0- B	-0-	196	1	6413	2	Y	-0-		43
08	5053 X	1764	-0-	-3289 B	-0-	59	1	1704	2	Y	1		44
09	4890 X	698	-0-	-4192 B	-0-	22	1	676	2	Y	-0-		44
10	6603 X	2138	-0-	-4465 B	-0-	66	1	2071	2	Y	1	1 8	44
11	6390 X	2429	-0-	-3961 B	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-		44

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650				
06	3420 X	2848	-0-	-572 B	-0-	86	1	2762	2	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3531	-0-	-3 B	-0-	105	1	3426	2	Y	-0-		-0-
08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	133	1	3850	2	Y	-0-		-0-
09	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	124	1	3830	2	Y	-0-		-0-
10	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	123	1	3849	2	Y	-0-		-0-
*11	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	157	1	4443	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360				
06	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	256	1	8180	2	Y	-0-		11
07	7595 X	5256	-0-	-2339 B	-0-	156	1	5100	2	Y	-0-		11
08	7595 X	6004	-0-	-1591 B	-0-	201	1	5803	2	Y	-0-		11
09	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	168	1	5177	2	Y	-0-		11
10	7595 X	5493	-0-	-2102 B	-0-	171	1	5322	2	Y	-0-		11
11	7350 X	3690	-0-	-3660 B	-0-	126	1	3564	2	Y	-0-		11

CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270				
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	236	1	7560	2	Y	-0-		11
07	8519 X	8519	-0-	-0- B	-0-	253	1	8266	2	Y	-0-		11
08	9439 X	9439	-0-	-0- B	-0-	315	1	9124	2	Y	-0-		11
09	11184 X	11184	-0-	-0- B	-0-	351	1	10833	2	Y	-0-		11
10	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	204	1	6376	2	Y	-0-		11
11	5760 X	3680	-0-	-2080 B	-0-	126	1	3554	2	Y	-0-		11

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604				
06	4770 X	3773	-0-	-997 B	-0-	114	1	3657	2	Y	2	2 8	-0-
07	4681 X	4098	-0-	-583 B	-0-	122	1	3976	2	Y	-0-		-0-
08	4681 X	4644	-0-	-37 B	-0-	155	1	4489	2	Y	-0-		-0-
09	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	152	1	4680	2	Y	-0-		-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	136	1	4256	2	Y	-0-		-0-
11	4500 X	4390	-0-	-110 B	-0-	150	1	4240	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330				
06	11389 X	11389	-0-	-0- B	-0-	345	1	11044	2	Y	-0-		14
07	10267 X	10267	-0-	-0- B	-0-	305	1	9962	2	Y	-0-		14
08	9291 X	9291	-0-	-0- B	-0-	310	1	8981	2	Y	-0-		14
09	7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	243	1	7510	2	Y	-0-		14
10	8433 X	8433	-0-	-0- B	-0-	262	1	8171	2	Y	-0-		14
*11	10271 X	10271	-0-	-0- B	-0-	351	1	9920	2	Y	-0-		14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
METZGAR		WELL #:		1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4830 X	4023	-0-	-807 B	-0-	122 1	3900 2	Y	1	1 8			-0-
07		4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	140 1	4557 2	Y	-0-				-0-
08		3007 X	2235	-0-	-772 B	-0-	75 1	2160 2	Y	-0-				-0-
09		4020 X	1898	-0-	-2122 B	-0-	60 1	1838 2	Y	-0-				-0-
10		4712 X	3522	-0-	-1190 B	-0-	109 1	3413 2	Y	-0-				-0-
*11		4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	160 1	4527 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396		
06		14303 X	14303	-0-	-0- B	-0-	434 1	13868 2	Y	1	1 8			-0-
07		12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	373 1	12214 2	Y	-0-				-0-
08		12660 X	12660	-0-	-0- B	-0-	422 1	12237 2	Y	1	1 8			-0-
09		9770 X	9770	-0-	-0- B	-0-	306 1	9464 2	Y	-0-				-0-
10		3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	120 1	3758 2	Y	-0-				-0-
*11		3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	129 1	3655 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646		
06		2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	80 1	2575 2	Y	-0-				-0-
07		2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	75 1	2469 2	Y	-0-				-0-
08		2139 X	1732	-0-	-407 B	-0-	58 1	1674 2	Y	-0-				-0-
09		2670 X	1462	-0-	-1208 B	-0-	46 1	1416 2	Y	-0-				-0-
10		2759 X	1656	-0-	-1103 B	-0-	51 1	1605 2	Y	-0-				-0-
*11		3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	103 1	2911 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE		05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472		
06		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	62 1	1977 2	Y	-0-				-0-
07		2124 X	2124	-0-	-0- B	-0-	63 1	2061 2	Y	-0-				-0-
08		3947 X	3947	-0-	-0- B	-0-	132 1	3815 2	Y	-0-				-0-
09		3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	95 1	2944 2	Y	-0-				-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	118 1	3697 2	Y	-0-				-0-
*11		2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-	89 1	2511 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE		12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624		
06		3630 X	1854	-0-	-1776 B	-0-	56 1	1798 2	Y	-0-				-0-
07		3906 X	2311	-0-	-1595 B	-0-	69 1	2242 2	Y	-0-				-0-
08		3906 X	2206	-0-	-1700 B	-0-	74 1	2132 2	Y	-0-				-0-
09		3780 X	2598	-0-	-1182 B	-0-	82 1	2516 2	Y	-0-				-0-
10		2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	83 1	2583 2	Y	-0-				-0-
11		2250 X	1896	-0-	-354 B	-0-	65 1	1831 2	Y	-0-				-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE		03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346		
06		1500 N	1221	-0-	-279 B	-0-	37 1	1184 2	Y	-0-				11
07		1302 N	1126	-0-	-176 B	-0-	33 1	1093 2	Y	-0-				11
08		2449 X	959	-0-	-1490 B	-0-	32 1	927 2	Y	-0-				11
09		2370 X	703	-0-	-1667 B	-0-	22 1	681 2	Y	-0-				11
10		2449 X	1135	-0-	-1314 B	-0-	35 1	1100 2	Y	-0-				11
11		1230 X	1207	-0-	-23 B	-0-	41 1	1166 2	Y	-0-				11

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		1050 N	1033	-0-	-17 B	-0-	31	1	1002	2	Y	-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-
08		1054 N	929	-0-	-125 B	-0-	31	1	898	2	Y	-0-
09		1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	30	1	915	2	Y	-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-
*11		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560												
06		4020 X	1560	-0-	-2460 B	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-
07		4154 X	1143	-0-	-3011 B	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-
08		4154 X	876	-0-	-3278 B	-0-	29	1	847	2	Y	-0-
09		2580 X	1030	-0-	-1550 B	-0-	32	1	998	2	Y	-0-
10		2015 X	1606	-0-	-409 B	-0-	50	1	1556	2	Y	-0-
*11		4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	147	1	4145	2	Y	-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470												
06		7830 X	1911	-0-	-5919 B	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-
07		9508 X	9508	-0-	-0- B	-0-	282	1	9226	2	Y	-0-
08		8091 X	2793	-0-	-5298 B	-0-	93	1	2700	2	Y	-0-
09		10841 X	10841	-0-	-0- B	-0-	340	1	10501	2	Y	-0-
10		10040 X	10040	-0-	-0- B	-0-	312	1	9727	2	Y	-0-
*11		8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	297	1	8389	2	Y	-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382												
06		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	141	1	4514	2	Y	-0-
07		4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	137	1	4493	2	Y	-0-
08		4464 X	4390	-0-	-74 B	-0-	147	1	4243	2	Y	-0-
09		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	141	1	4365	2	Y	-0-
10		4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	149	1	4653	2	Y	-0-
11		4320 X	3792	-0-	-528 B	-0-	130	1	3662	2	Y	-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390												
06		8820 X	8702	-0-	-118 B	-0-	264	1	8438	2	Y	-0-
07		9114 X	5917	-0-	-3197 B	-0-	175	1	5742	2	Y	-0-
08		9114 X	4729	-0-	-4385 B	-0-	158	1	4571	2	Y	-0-
09		8700 X	7656	-0-	-1044 B	-0-	240	1	7416	2	Y	-0-
10		8990 X	3244	-0-	-5746 B	-0-	101	1	3142	2	Y	-0-
11		8700 X	2700	-0-	-6000 B	-0-	92	1	2608	2	Y	-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410												
06		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	77	1	2457	2	Y	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-
08		930 N	685	-0-	-245 B	-0-	23	1	662	2	Y	-0-
09		900 N	511	-0-	-389 B	-0-	16	1	495	2	Y	-0-
10		930 N	471	-0-	-459 B	-0-	15	1	456	2	Y	-0-
11		660 N	350	-0-	-310 B	-0-	12	1	338	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		3540 X	3032	-0-	-508 B	-0-	92 1	2940 2	Y	-0-		-0-	
07		3658 X	2914	-0-	-744 B	-0-	87 1	2827 2	Y	-0-		-0-	
08		3658 X	2186	-0-	-1472 B	-0-	73 1	2113 2	Y	-0-		-0-	
09		3540 X	1693	-0-	-1847 B	-0-	53 1	1640 2	Y	-0-		-0-	
10		3658 X	2175	-0-	-1483 B	-0-	68 1	2107 2	Y	-0-		-0-	
11		3030 X	2186	-0-	-844 B	-0-	75 1	2111 2	Y	-0-		-0-	

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
06		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	26 1	847 2	Y	-0-		-0-	
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	22 1	707 2	Y	-0-		-0-	
08		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23 1	663 2	Y	-0-		-0-	
09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	28 1	877 2	Y	-0-		-0-	
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	17 1	530 2	Y	-0-		-0-	
*11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	18 1	523 2	Y	-0-		-0-	

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
06		1710 N	1494	-0-	-216 B	-0-	45 1	1449 2	Y	-0-		-0-	
07		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	44 1	1432 2	Y	-0-		-0-	
08		3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	131 1	3805 2	Y	-0-		-0-	
09		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	266 1	8221 2	Y	-0-		-0-	
10		14717 X	14717	-0-	-0- B	-0-	456 1	14259 2	Y	2	2 8	-0-	
*11		10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	371 1	10476 2	Y	-0-		-0-	

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
06		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	162 1	5172 2	Y	-0-		34	
07		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	185 1	6049 2	Y	-0-		34	
08		5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	169 1	4911 2	Y	3		37	
09		5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	169 1	5208 2	Y	-0-		37	
10		6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	206 1	6434 2	Y	3	3 8	37	
*11		5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	180 1	5088 2	Y	-0-		37	

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
06		11580 X	7898	-0-	-3682 B	-0-	239 1	7658 2	Y	1	1 8	-0-	
07		10478 X	8798	-0-	-1680 B	-0-	261 1	8537 2	Y	-0-		-0-	
08		10106 X	8622	-0-	-1484 B	-0-	288 1	8333 2	Y	1	1 8	-0-	
09		9780 X	7691	-0-	-2089 B	-0-	241 1	7450 2	Y	-0-		-0-	
10		9641 X	7792	-0-	-1849 B	-0-	242 1	7549 2	Y	1	1 8	-0-	
*11		8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	292 1	8257 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	
06		1860 X	37	-0-	-1823 B	-0-	4 1	33 2	N	-0-		95	
07		272 X	272	-0-	-0- B	-0-	27 1	245 2	N	-0-		95	
08		702 X	702	-0-	-0- B	-0-	85 1	617 2	N	-0-		95	
09		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	65 1	548 2	N	-0-		95	
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	59 1	994 2	N	-0-		95	
*11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	65 1	989 2	N	-0-		95	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170													
06	3900 X	3663	-0-	-237 B	-0-	387	1	3251	2	N	23		178
						25	9						
07	3937 X	3388	-0-	-549 B	-0-	342	1	3046	2	N	-0-		178
08	3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	463	1	3362	2	N	73	103 1	148
						80	9						
09	3690 X	3475	-0-	-215 B	-0-	367	1	3104	2	N	4		152
						4	9						
10	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	215	1	3637	2	N	-0-		152
11	3690 X	3449	-0-	-241 B	-0-	212	1	3237	2	N	-0-		152

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													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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													
06	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	293	1	757	2	Y	6		25
						7	9						
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	323	1	857	2	Y	14		39
						15	9						
08	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	318	1	690	2	Y	7		46
						8	9						
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	318	1	777	2	Y	10		56
						11	9						
10	1209 N	997	-0-	-212	-0-	280	1	713	2	Y	4	34 1	26
						4	9						
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	283	1	539	2	Y	-0-		26

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) PHILLIPS, JACK L. CO. NAN-SU-GAIL GU #1		//CONT.// 64409 333 //CONT.// 663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957			TOTAL DEPTH 4887			PERF. 4387 - 4400		
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1655	1	4269	2	Y	25			113
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1599	1	4242	2	Y	46			159
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1583	1	3428	2	Y	18			177
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1583	1	3873	2	Y	22			199
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	1656	1	4216	2	Y	10	118	1	91
*11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1609	1	3062	2	Y	-0-			91
REED, HUGH D., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961			TOTAL DEPTH 4584			PERF. 4245 - 4261		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	198	1	512	2	Y	5			16
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	223	1	591	2	Y	10			26
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	243	1	527	2	Y	8			34
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	11			45
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	213	1	542	2	Y	3	27	1	21
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	222	1	423	2	Y	-0-			21
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958			TOTAL DEPTH 4477			PERF. 4458 - 4476		
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	54	1	138	2	Y	1			6
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	55	1	147	2	Y	4			10
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	56	1	121	2	Y	2			12
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	3			15
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	51	1	130	2	Y	1	9	1	7
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-			7
REDMON OIL COMPANY, INC., THE FRYER, JIM & HUGH, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035117		COMPL. DATE 12/25/1964			TOTAL DEPTH 4619			PERF. 4144 - 4150		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965			TOTAL DEPTH 4549			PERF. N/A		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2182	51	1	1051	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051															
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686										COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	296	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	302	-0-	302	598	14	1	288	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687										COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4225 - 4232
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	179	-0-	179	373	8	1	171	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586										COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4167 - 4179
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	677	-0-	677	1309	31	1	646	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913										COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4217 - 4229
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	887	19	1	399	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201															
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596										COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	4289 - 4296
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 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
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
07		496 N	339	-0-	-157	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-			-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	N	-0-			-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.//										64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
REDMON OIL COMPANY, INC., THE										697051							
WILLIFORD "E"										WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			90			
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			90			
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			90			
*09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1029	1	50	3	N	-0-		90			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			90			
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					NO RPT			90			
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210	
06		870 X	585	-0-	-285	-0-	585	2		N	-0-			-0-			
07		899 X	594	-0-	-305	-0-	594	2		N	-0-			-0-			
08		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-			
*09		869 X	869	-0-	-0-	-0-	829	1	40	3	N	-0-		-0-			
10		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					NO RPT			-0-			
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					NO RPT			-0-			
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-			
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-			
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-			
*09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-		-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-			
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					NO RPT			-0-			
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-			
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-			
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-			
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-		-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-			
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					NO RPT			-0-			
WILLIFORD SC										WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120	
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-			
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-			
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-			
*09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-			
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					NO RPT			-0-			
NAN-SU-GAIL (WOODBINE)										64409 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
PINNERGY, LTD.										665701							
HIGHWAY 84 SWD										WELL #: 1		RRCID -> 199806		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:	6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7376 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
07	279 N	95	-0-	-184	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772	
06	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	140	1	1541	2	N	3			41
07	2015 X	1534	-0-	-481	-0-	127	1	1405	2	N	2	1 8		42
08	2015 X	1836	-0-	-179	-0-	145	1	1689	2	N	2	1 8		43
09	1950 X	1848	-0-	-102	-0-	141	1	1704	2	N	3	12 1		34
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1738	2	N	5	1 8		38
*11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	-0-			38

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2874	-0-	-276	-0-	237	1	2615	2	N	20		204
07	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	230	1	2539	2	N	23		227
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	220	1	2568	2	N	2		229
09	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	212	1	2548	2	N	21	18 1	232
10	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	201	1	2363	2	N	4		236
11	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	188	1	2124	2	N	1		237

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

06	2280 X	1932	-0-	-348	-0-	160	1	1769	2	N	3		75
07	2356 X	1994	-0-	-362	-0-	165	1	1826	2	N	3		78
08	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	177	1	2065	2	N	2		80
09	2160 X	2139	-0-	-21	-0-	164	1	1971	2	N	4	13 1	71
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	4		75
11	2160 X	2094	-0-	-66	-0-	170	1	1923	2	N	1		76

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

06	1620 X	1344	-0-	-276	-0-	112	1	1231	2	N	1		83
07	1457 X	1345	-0-	-112	-0-	111	1	1230	2	N	4	1 8	86
08	1457 X	1336	-0-	-121	-0-	106	1	1230	2	N	-0-		86
09	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	98	1	1184	2	N	2	9 1	79
10	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	96	1	1122	2	N	2		81
11	1350 X	1097	-0-	-253	-0-	89	1	1006	2	N	2		83

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	295 1	3257 2	N	7	106
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	293 1	3237 2	N	39 1 8	144
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	262 1	3056 2	N	-0-	144
09	3570 X	3421	-0-	-149	-0-	262 1	3152 2	N	6 21 1	129
10	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	261 1	3071 2	N	27 1 8	155
11	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	257 1	2906 2	N	1	156

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	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														
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056								
06	2700 X	2658	-0-	-42	-0-	221	1	2435	2	N	2					47
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	232	1	2560	2	N	5					52
08	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	207	1	2417	2	N	2					54
09	2700 X	2578	-0-	-122	-0-	198	1	2380	2	N	-0-					54
10	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	205	1	2403	2	N	6					60
11	2700 X	2619	-0-	-81	-0-	213	1	2406	2	N	-0-					60

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862								
06	2400 X	2171	-0-	-229	-0-	180	1	1991	2	N	-0-					181
07	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	185	1	2041	2	N	5					186
08	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	172	1	2000	2	N	-0-					186
09	2460 X	2073	-0-	-387	-0-	159	1	1911	2	N	3					189
10	2387 X	2065	-0-	-322	-0-	159	1	1863	2	N	39	184	1			44
*11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	1					45

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684								
06	960 X	832	-0-	-128	-0-	69	1	762	2	N	1					51
07	961 X	862	-0-	-99	-0-	71	1	789	2	N	2	1	8			52
08	930 X	863	-0-	-67	-0-	68	1	795	2	N	-0-					52
09	900 X	858	-0-	-42	-0-	66	1	791	2	N	1	6	1			47
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	69	1	805	2	N	2					49
*11	856 X	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					49

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	630 1	403 2	N	3		107
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	770 1	887 2	N	-0-		107
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	925 1	710 2	N	-0-		107
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1002 1	614 2	N	-0-		107
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1060 1	1193 2	N	26	1 8	132
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1050 1	1327 2	N	-0-		132
EDF TRADING RESOURCES, LLC		243195									
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
06	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	248 1	1379 2	N	-0-		45
07	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	250 1	1372 2	N	7		52
08	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	274 1	1418 2	N	16		68
09	1800 X	1440	-0-	-360	-0-	244 1	1196 2	N	-0-		68
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	379 1	1713 2	N	-0-		68
11	1650 X	1444	-0-	-206	-0-	242 1	1202 2	N	-0-		68
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636		
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	130 1	722 2	N	-0-		5
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	138 1	760 2	N	-0-		5
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	161 1	836 2	N	-0-		5
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	155 1	762 2	N	-0-		5
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	196 1	886 2	N	-0-		5
11	960 X	850	-0-	-110	-0-	142 1	708 2	N	-0-		5
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146		
06	761 X	761	-0-	-0-	-0-	114 1	636 2	N	10	12 1	84
07	868 X	756	-0-	-112	-0-	115 1	632 2	N	8	12 1	80
08	868 X	731	-0-	-137	-0-	117 1	605 2	N	8		88
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	199 1	977 2	N	46		134
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	164 1	743 2	N	7	11 1	130
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	126 1	624 2	N	6		136
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691									
BRAGG TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 176082		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - P&A 08/15/13											

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
BRAGG TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	211284	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11097 - 11139		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2013 - P&A 08/27/13													

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764					CAPACITY			CNTY: HOPKINS			
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112		
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	3 1	9 3		N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

NELTA (SMACKOVER)		64932 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9426 - 9448		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9444 - 9482		
06	1020 N	280	-0-	-740	-0-	280 3			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3			N	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
OLIVER "A" UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 255751	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 3605	PERF. 3336	-	3352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830							
ALLIANCE				WELL #: B 4	RRCID -> 221100	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3540	-	3565	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810							
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID -> 241949	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3294	-	3568	
06	450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	450 N	418	-0-	-32	B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 242098	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3410	
06	660 N	628	-0-	-32	B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
08	651 N	623	-0-	-28	B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	630 N	594	-0-	-36	B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	600 N	561	-0-	-39	B	-0-	561 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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-	
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
08	434 N	201	-0-	-233 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	194	-0-	-166 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3423 - 3615	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810									
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3392 - 3432	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	1090	-0-	1090	83855	1090	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1123	-0-	1123	84978	1123	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1112	-0-	1112	86090	1112	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1086	-0-	1086	87176	1086	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1156	-0-	1156	88332	1156	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1107	-0-	1107	89439	1107	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	618	-0-	-492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810										
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		//CONT.//		894810								
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	- 3552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	1388	-0-	1388	101100	1388	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1377	-0-	1377	102477	1377	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1391	-0-	1391	103868	1391	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1330	-0-	1330	105198	1330	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1315	-0-	1315	106513	1315	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1255	-0-	1255	107768	1255	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814				
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291				
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	- 3556				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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											
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2	N	-0-		-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-		-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-		-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-		-0-
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2	N	-0-		-0-
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-		-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-		-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2	N	-0-		-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-		-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-		-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-		-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810			CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 - 4674
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4816 - 4826
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262		PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY		858240		WELL #: 1		RRCID -> 209253		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-	-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-	-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-	-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3	RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5240	-	5291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
OLIVER "A" UNIT		WELL #:		G 6	RRCID ->	210356	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5972	-	5978
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929	-	5945
*01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	665	1	1327	2	N	-0-		-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	413	1	1162	2	N	-0-		-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	599	1	1433	2	N	-0-		-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	642	1	1141	2	N	-0-		-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	672	1	1346	2	N	-0-		-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-		-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	652	1	864	2	N	-0-		-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	672	1	1216	2	N	-0-		-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	650	1	1014	2	N	-0-		-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	880	1	1363	2	N	-0-		-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1220	1	460	2	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
MCFARLAND		WELL #:		E 1	RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5676	-	5740	
06	0	83526	-0-	83526	638224	2517	1	80735	2	N	249	336	1	14 8 97	
07	0	80432	-0-	80432	718656	2511	1	77500	2	N	383	336	1	144	
08	0	73357	-0-	73357	792013	2462	1	70634	2	N	237	165	1	216	
09	856888	X	64875	-0-	-792013	-0-	2029	1	62568	2	N	253	334	1	135
10	0	W	58269	-0-	58269	58269	1810	1	56154	2	N	277	337	1	75
11	0	W	45934	-0-	45934	104203	1497	1	44092	2	N	314	175	1	214

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	107070 X	7906	-0-	-99164	-0-	237	1	7589	2	N	73	1 8	168
						80	9						
07	110639 X	7367	-0-	-103272	-0-	228	1	7036	2	N	94		262
						103	9						
08	110639 X	6545	-0-	-104094	-0-	218	1	6243	2	N	76	161 1	177
						84	9						
09	107070 X	6222	-0-	-100848	-0-	194	1	5988	2	N	36		213
						40	9						
10	110639 X	6300	-0-	-104339	-0-	195	1	6044	2	N	55	165 1	103
						61	9						
11	107070 X	5704	-0-	-101366	-0-	185	1	5439	2	N	73		176
						80	9						

J-W OPERATING CO. 427960
 HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-		-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-		-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-		-0-
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-		-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		-0-
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

06	4020 X	3541	-0-	-479	-0-	3541	2			N	-0-		-0-
07	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-		-0-
08	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-		-0-
09	3570 X	3498	-0-	-72	-0-	3498	2			N	-0-		-0-
10	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-		-0-
11	3540 X	3238	-0-	-302	-0-	3238	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043								
PENT		WELL #: 1		RRCID -> 204836		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3	N	-0-		50
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		50
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		50
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		50
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		50
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		50

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	1085 N	974	-0-	-111	-0-	27 1	947 2	N	-0-	-0-
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	23 1	817 2	N	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27 1	965 2	N	-0-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27 1	981 2	N	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28 1	1007 2	N	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	29 1	960 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	28 1	1001 2	N	-0-	-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	999 2	N	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	46 1	947 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	55 1	963 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	27 1	930 2	N	-0-	-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171		
*01	2883 N	2206	-0-	-677	-0-	77 1	2129 2	N	-0-	-0-
02	2436 N	2090	-0-	-346	-0-	74 1	2016 2	N	-0-	-0-
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	71 1	1980 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	73 1	1984 2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	78 1	2009 2	N	-0-	-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	88 1	2422 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3622	-0-	522	522	132 1	3490 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2903	-0-	-197	325	118 1	2785 2	N	-0-	-0-
09	2520 N	1825	-0-	-695	-0-	85 1	1740 2	N	-0-	-0-
10	2976 X	1889	-0-	-1087	-0-	79 1	1810 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	1730	-0-	-1150	-0-	65 1	1665 2	N	-0-	-0-

OPHELIA SONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 274268		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT// 894810												
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610												
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630												
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	427	-0-	-173	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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												
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488												
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380												
06	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1804	-0-	-176	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

06	1410 N	650	-0-	-760	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	2	N	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	582	-0-	-528	-0-	69	1	513	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	43	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	39	1	1876	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	42	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	31	1	1885	2	N	-0-			-0-
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	235	1	1739	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	67	1	1745	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	72	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	70	1	1965	2	N	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1967	2	N	-0-			-0-
*11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	435	1	2050	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			11
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			11
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			11
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			11
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			11
11	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	N	-0-			-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870 2	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918 2	N	-0-		-0-	
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910 2	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466			
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2	N	-0-		-0-	
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	N	-0-		-0-	
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-	
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	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			
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-	
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982 - 3066
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE)			66395 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NAVARRO			
CLASSIC OPERATING CO. LLC			158288									
FORTSON, JAMES E. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	- 3454				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
BAXTER, RUBY C. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	- 3505				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)			66460 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624									
MCGREW UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	- 15547				
06	5428		5428	-0-	-0-	-0-	5428 3		N	-0-		-0-
07	5455		5455	-0-	-0-	-0-	5455 3		N	-0-		-0-
08	4675		4675	-0-	-0-	-0-	4675 3		N	-0-		-0-
09	2910		4288	-0-	1378	1378	4288 3		N	-0-		-0-
10	3007		429	-0-	-2578	-0-	429 3		N	-0-		-0-
*11	4531		4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		N	-0-		-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT)			66561 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY			097323									
KUHRIK, CARL T.			WELL #: 1	RRCID -> 114336	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 9851	- 9872				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
09	14B2 EXT		1100	-0-	1100	1100	1100 2		N	-0-		217
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1100		N	-0-		217
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1100		N	-0-		217

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				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7299 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7512		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7397		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3436	2	15	9	Y	14					19
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					19
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					19
09	3540	X	3058	-0-	-482	-0-	3058	2			Y	-0-					19
10	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2			Y	-0-					19
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145412	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 7594 - 7956	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				152970		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:		2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7574 - 7870	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER GAS UNIT				156084		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:		3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 7532 - 7918	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	160189	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7660 - 7764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	207	1	1083	2	N	-0-		29
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1491	2	N	-0-		29
08	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	138	1	1019	2	N	-0-		29
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	2	N	-0-		29
10	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	124	1	1229	2	N	-0-		29
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	2	N	-0-		29

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

LINN OPERATING, INC.				501545									
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142 - 9803	
06	6210 X	5732	-0-	-478	-0-	861	1	4871	2	N	-0-		48
07	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	892	1	4949	2	N	-0-		48
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	896	1	4943	2	N	-0-		48
09	5370 X	5217	-0-	-153	-0-	843	1	4374	2	N	-0-		48
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	875	1	5556	2	N	-0-		48
11	5370 X	5351	-0-	-19	-0-	817	1	4534	2	N	-0-		48

J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840	
06	24990 X	7645	-0-	-17345	-0-	306	1	7339	2	N	-0-		25
07	15655 X	6723	-0-	-8932	-0-	274	1	6449	2	N	-0-		25
08	9734 X	5467	-0-	-4267	-0-	227	1	5240	2	N	-0-		25
09	9420 X	4233	-0-	-5187	-0-	183	1	4050	2	N	-0-		25
10	9703 X	4232	-0-	-5471	-0-	153	1	4079	2	N	-0-		25
11	7650 X	2934	-0-	-4716	-0-	124	1	2810	2	N	-0-		25

J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562	
06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	140	1	3328	2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	147	1	3446	2	N	-0-		-0-
08	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	147	1	3393	2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3143	-0-	-547	-0-	135	1	3008	2	N	-0-		-0-
10	3782 X	3692	-0-	-90	-0-	133	1	3559	2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	131	1	3011	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18720 X	15093	-0-	-3627	-0-	604 1	14479 2	Y	9	8 1		9
07	17918 X	16992	-0-	-926	-0-	10 9						
07	17918 X	16992	-0-	-926	-0-	692 1	16278 2	Y	20	16 1		13
08	17918 X	17197	-0-	-721	-0-	22 9						
08	17918 X	17197	-0-	-721	-0-	715 1	16467 2	Y	14	15 1		12
09	17340 X	15471	-0-	-1869	-0-	15 9						
09	17340 X	15471	-0-	-1869	-0-	668 1	14789 2	Y	13	10 1		15
10	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	14 9						
10	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	681 1	18099 2	Y	10	15 1		10
11	16650 X	15486	-0-	-1164	-0-	11 9						
11	16650 X	15486	-0-	-1164	-0-	650 1	14821 2	Y	14	13 1		11
						15 9						

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

06	19470 X	15352	-0-	-4118	-0-	615 1	14734 2	N	3	3 1		3
07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	3 9						
07	19034 X	16058	-0-	-2976	-0-	654 1	15400 2	N	4	4 1		3
08	16213 X	15187	-0-	-1026	-0-	4 9						
08	16213 X	15187	-0-	-1026	-0-	632 1	14553 2	N	2	3 1		2
09	15690 X	13867	-0-	-1823	-0-	2 9						
09	15690 X	13867	-0-	-1823	-0-	598 1	13267 2	N	2	2 1		2
10	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	599 1	15937 2	N	1	2 1		1
11	15540 X	13809	-0-	-1731	-0-	1 9						
11	15540 X	13809	-0-	-1731	-0-	581 1	13226 2	N	2	2 1		1
						2 9						

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

*12	26846 X	4483	-0-	-22363	-0-	804 1	3679 2	Y	-0-			-0-
*01	26846 X	4463	-0-	-22383	-0-	794 1	3669 2	Y	-0-			-0-
*02	24248 X	-0-	-0-	-24248	-0-			Y	-0-			-0-
*03	26846 X	3860	-0-	-22986	-0-	756 1	3104 2	Y	-0-			-0-
*04	25980 X	3414	-0-	-22566	-0-	690 1	2724 2	Y	-0-			-0-
*05	26846 X	3285	-0-	-23561	-0-	747 1	2538 2	Y	-0-			-0-
*06	25980 X	2556	-0-	-23424	-0-	692 1	1864 2	Y	-0-			-0-
*07	3875 X	2250	-0-	-1625	-0-	690 1	1560 2	Y	-0-			-0-
*08	3875 X	1815	-0-	-2060	-0-	699 1	1116 2	Y	-0-			-0-
*09	3420 X	1105	-0-	-2315	-0-	518 1	587 2	Y	-0-			-0-
*10	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	601 1	2206 2	Y	-0-			-0-
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	726 1	2317 2	Y	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

06	30720 X	6936	-0-	-23784	-0-	278 1	6658 2	N	-0-			-0-
07	31744 X	6163	-0-	-25581	-0-	252 1	5911 2	N	-0-			-0-
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	229 1	5249 2	N	-0-			-0-
09	9300 X	4572	-0-	-4728	-0-	198 1	4374 2	N	-0-			-0-
10	8122 X	4889	-0-	-3233	-0-	177 1	4712 2	N	-0-			-0-
11	6930 X	3473	-0-	-3457	-0-	147 1	3326 2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236	-	8956
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	249 1	5266 2	N	9	9	8	30	
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	10 9	5095 2	N	-0-			30	
08	4030 X	3439	-0-	-591	-0-	250 1	3277 2	N	10	10	8	30	
09	5520 X	4991	-0-	-529	-0-	11 9	4756 2	N	5			35	
10	5704 X	5469	-0-	-235	-0-	229 1	5204 2	N	12	12	8	35	
*11	5520 X	4350	-0-	-1170	-0-	6 9	4298 2	N	14	14	8	35	
						13 9							
						37 1							
						15 9							

HENNDERSON, HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588	-	8778
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1225 1	819 2	N	9	9	8	24	
07	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	10 9	1031 2	N	1			25	
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	1363 1	1240 2	N	9	9	8	25	
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	1 9	1220 2	N	4			29	
10	2449 X	2306	-0-	-143	-0-	1159 1	933 2	N	10	10	8	29	
*11	2340 X	1370	-0-	-970	-0-	1289 1	1120 2	N	11	11	8	29	
						4 9							
						1362 1							
						11 9							
						238 1							
						12 9							

MASON, LULA		WELL #:	3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636	-	9111
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MASON, LULA		WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560	-	8048
06	6300 X	5647	-0-	-653	-0-	1212 1	4432 2	N	3	3	8	13	
07	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	3 9	4752 2	N	-0-			13	
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1275 1	5282 2	N	4	4	8	13	
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1116 1	5719 2	N	4			17	
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	4 9	5003 2	N	6	6	8	17	
*11	6210 X	4751	-0-	-1459	-0-	1233 1	4520 2	N	6	6	8	17	
						4 9							
						1267 1							
						7 9							
						224 1							
						7 9							

HENNDERSON, HAZEL		WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178	-	8232
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62 1	1307 2	N	-0-			-0-	
07	1581 N	1046	-0-	-535	-0-	49 1	997 2	N	-0-			-0-	
08	1333 N	946	-0-	-387	-0-	41 1	905 2	N	-0-			-0-	
09	1380 N	1014	-0-	-366	-0-	47 1	967 2	N	-0-			-0-	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55 1	1131 2	N	-0-			-0-	
11	930 N	794	-0-	-136	-0-	6 1	788 2	N	-0-			-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA		//CONT.// //CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	-	9120							
06	3630 X	2893	-0-	-737	-0-	929	1	1960	2	N	4	4	8			18
07	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	1070	1	2589	2	N	-0-					18
08	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	945	1	2885	2	N	4	4	8			18
09	3810 X	3758	-0-	-52	-0-	1039	1	2719	2	N	-0-					18
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	1107	1	2784	2	N	5	5	8			18
*11	3720 X	3037	-0-	-683	-0-	194	1	2837	2	N	5	5	8			18
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	-	9261							
06	14730 X	14284	-0-	-446	-0-	645	1	13633	2	N	5	5	8			21
07	15872 X	14434	-0-	-1438	-0-	674	1	13760	2	N	-0-					21
08	15788 X	12971	-0-	-2817	-0-	569	1	12396	2	N	5	5	8			21
09	15210 X	15048	-0-	-162	-0-	690	1	14358	2	N	-0-					21
10	15407 X	15202	-0-	-205	-0-	703	1	14490	2	N	8	8	8			21
*11	14280 X	10566	-0-	-3714	-0-	114	1	10443	2	N	8	8	8			21
ARCHER-BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 145575	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7899	-	8047							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7452	-	7576							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8230	-	8274							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7509	-	7840							
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	N	-0-					1
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					1
08	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	45	1	976	2	N	-0-					1
09	1410 N	889	-0-	-521	-0-	41	1	848	2	N	-0-					1
10	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	47	1	953	2	N	-0-					1
*11	990 N	977	-0-	-13	-0-	9	1	968	2	N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

06	8370 X	7576	-0-	-794	-0-	342	1	7225	2	N	8	8	8			23
07	8184 X	7767	-0-	-417	-0-	362	1	7405	2	N	-0-					23
08	8184 X	7947	-0-	-237	-0-	348	1	7591	2	N	7	7	8			23
09	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	381	1	7932	2	N	-0-					23
10	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	380	1	7859	2	N	8	8	8			23
*11	7680 X	7466	-0-	-214	-0-	63	1	7394	2	N	8	8	8			23

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1307	1	3382	2	N	10	10	8			46
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1295	1	4872	2	N	-0-					46
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	1075	1	4146	2	N	17	17	8			46
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1697	1	4365	2	N	8					54
10	6169 X	5707	-0-	-462	-0-	1748	1	3938	2	N	19	19	8			54
*11	5970 X	4197	-0-	-1773	-0-	304	1	3871	2	N	20	20	8			54

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

06	720 N	639	-0-	-81	-0-	29	1	610	2	N	-0-					-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	30	1	595	2	N	-0-					-0-
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	2	N	-0-					-0-
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	4	1	418	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
MASON, LULA		WELL #:		8	RRCID ->	157191	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	7490 - 7852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	75	1	1598	2	N	-0-		2
07	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	84	1	1716	2	N	-0-		2
08	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	75	1	1640	2	N	-0-		2
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	N	-0-		2
10	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	74	1	1537	2	N	-0-		2
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	2	N	-0-		2

KING		WELL #:		2	RRCID ->	167116	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7618 - 7920	
06	4740 X	4153	-0-	-587	-0-	265	1	3888	2	N	-0-		43
07	4898 X	3229	-0-	-1669	-0-	247	1	2982	2	N	-0-		43
08	4898 X	4036	-0-	-862	-0-	225	1	3802	2	N	8	8 8	43
09	4410 X	3515	-0-	-895	-0-	192	1	3315	2	N	7	7 8	43
*10	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	223	1	3880	2	N	-0-		43
*11	4140 X	3807	-0-	-333	-0-	202	1	3605	2	N	-0-		43

SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7438 - 7608	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6495 - 6875	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 7980	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-		6
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-		6
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		6
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		6
*10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	1 8	6
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1345	1	4276	2	N	8	8	8			37
07	6324 X	5945	-0-	-379	-0-	1458	1	4487	2	N	-0-					37
08	6324 X	5723	-0-	-601	-0-	1240	1	4472	2	N	10	10	8			37
09	6120 X	5056	-0-	-1064	-0-	1331	1	3725	2	N	-0-					37
10	5952 X	5235	-0-	-717	-0-	1416	1	3807	2	N	11	11	8			37
*11	5760 X	3370	-0-	-2390	-0-	243	1	3117	2	N	9	9	8			37

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	726	-0-	-297	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	851	-0-	-203	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1498	1	6050	2	N	18	18	8			63
07	8618 X	8215	-0-	-403	-0-	1643	1	6572	2	N	-0-					63
08	8618 X	6091	-0-	-2527	-0-	1029	1	5040	2	N	20	20	8			63
09	8340 X	7081	-0-	-1259	-0-	1353	1	5728	2	N	-0-					63
10	8370 X	8014	-0-	-356	-0-	1614	1	6376	2	N	22	22	8			63
*11	7950 X	6737	-0-	-1213	-0-	290	1	6424	2	N	21	21	8			63

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1318 1	30 9	185 2	N	27	27 8		96
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			96
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	16	16 8		96
09	2100 X	7	-0-	-2093	-0-	7 2			N	-0-			96
10	2170 X	21	-0-	-2149	-0-	10 2		11 9	N	10	10 8		96
*11	1530 X	57	-0-	-1473	-0-	1 1	8 9	48 2	N	7	7 8		96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

06	4470 X	3895	-0-	-575	-0-	1084 1	12 9	2799 2	N	11	11 8		41
07	5115 X	4274	-0-	-841	-0-	1178 1		3096 2	N	-0-			41
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	1031 1	15 9	3901 2	N	14	14 8		41
09	5160 X	5122	-0-	-38	-0-	1088 1		4034 2	N	-0-			41
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1127 1	20 9	4190 2	N	18	18 8		41
*11	4800 X	4475	-0-	-325	-0-	210 1	19 9	4246 2	N	17	17 8		41

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	88 1		1865 2	N	-0-			-0-
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	97 1		1965 2	N	-0-			-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85 1		1852 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	87 1		1803 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1718	-0-	-328	-0-	80 1		1638 2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1216	-0-	-644	-0-	10 1		1206 2	N	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	5	5 8		19
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			19
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	855 1	7 9	163 2	N	6	6 8		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7 8		19
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	6	6 8		19

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	1406 1	17 9	3871 2	N	15	15 8		62
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	1536 1		4419 2	N	-0-			62
08	6293 X	5489	-0-	-804	-0-	1324 1	19 9	4146 2	N	17	17 8		62
09	6090 X	5925	-0-	-165	-0-	1448 1		4477 2	N	-0-			62
10	6293 X	5965	-0-	-328	-0-	1514 1	21 9	4430 2	N	19	19 8		62
*11	5760 X	4506	-0-	-1254	-0-	264 1	22 9	4220 2	N	20	20 8		62

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	763	-0-	-167	-0-	34	1	729 2	N	-0-			3
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778 2	N	-0-			3
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698 2	N	-0-			3
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739 2	N	-0-			3
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	37	1	749 2	N	-0-			3
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	847 2	N	-0-			3

YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858					
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1587	1	3458 2	N	23	23	8	84
07	5642 X	4508	-0-	-1134	-0-	1697	1	2811 2	N	-0-			84
08	5828 X	4560	-0-	-1268	-0-	1450	1	3081 2	N	26	26	8	84
09	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	1616	1	3655 2	N	-0-			84
10	5828 X	5382	-0-	-446	-0-	1710	1	3641 2	N	28	28	8	84
*11	5070 X	3952	-0-	-1118	-0-	298	1	3623 2	N	28	28	8	84

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624					
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2293	1	408 2	N	-0-			135
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2288	1	1248 2	N	-0-			135
08	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	2158	1	7 2	N	74	74	8	135
09	2550 X	2263	-0-	-287	-0-	2159	1	24 2	N	73	73	8	135
*10	2635 X	2402	-0-	-233	-0-	2229	1	173 2	N	-0-			135
*11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2153	1	441 2	N	-0-			135

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380														
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626						
06	3000 N	2198	-0-	-802	626	100	1	2097	2	N	1	1 8	28					
07	3100 N	2508	-0-	-592	34	117	1	2391	2	N	-0-		28					
08	2415 N	2381	-0-	-34	-0-	104	1	2276	2	N	1	1 8	28					
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	-0-		28					
10	2511 N	1226	-0-	-1285	-0-	57	1	1168	2	N	1	1 8	28					
*11	2310 N	401	-0-	-1909	-0-	4	1	396	2	N	1	1 8	28					

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7792 - 8992						
06	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	1731	1	1982	2	N	-0-		144					
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	2203	1	2391	2	N	-0-		144					
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	2231	1	1995	2	N	79	79 8	144					
09	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	2259	1	1311	2	N	61	61 8	144					
*10	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	2318	1	1790	2	N	-0-		144					
*11	4440 X	3670	-0-	-770	-0-	2247	1	1423	2	N	-0-		144					

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6929 - 6946						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376						
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-		72					
07	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	2			N	-0-		72					
08	2015 X	1222	-0-	-793	-0-	1222	2			N	-0-		72					
09	2190 X	792	-0-	-1398	-0-	792	2			N	-0-		72					
10	2263 X	742	-0-	-1521	-0-	742	2			N	-0-		72					
11	2190 X	616	-0-	-1574	-0-	616	2			N	-0-		72					

SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:		828356	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927						
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		101					
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		101					
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3 9		N	3		104					
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6 9		N	5		109					
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6 9		N	5		114					
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6 9		N	5		119					

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734 - 6741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	610 2	33 9	N	30	175 1		56	
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			56	
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			56	
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			56	
*10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			56	
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			56	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE				WELL #:		2		RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265 PERF. 7441 - 7748	
06		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725 2	26 9	Y	24			93	
07		1643 X	1585	-0-	-58	-0-	1573 2	12 9	Y	11			104	
08		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1813 2	73 9	Y	66			170	
09		3750 X	1779	-0-	-1971	-0-	1766 2	13 9	Y	12	2 8		180	
10		3875 X	1759	-0-	-2116	-0-	1723 2	36 9	Y	33	1 8		212	
11		3750 X	1390	-0-	-2360	-0-	1379 2	11 9	Y	10			222	

SIMS, COLLIE				WELL #:		3		RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255 PERF. 6722 - 7642	
06		1146 N	753	-0-	-393	-0-	747 2	6 9	Y	5			5	
07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3007 2	18 9	Y	16			21	
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2832 2	89 9	Y	81			102	
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2645 2	13 9	Y	12			114	
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		Y	-0-			114	
*11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2753 2	17 9	Y	15			129	

SIMS, COLLIE				WELL #:		4		RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255 PERF. 7586 - 7743	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-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	
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283 2	4 9	Y	4			6	
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-			6	
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-			6	
09		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103 2		Y	-0-			6	
10		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2		Y	-0-			6	
11		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2		Y	-0-			6	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7593 - 7706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5010 X	472	-0-	-4538	-0-	471	2	1	9	Y	1	1
07	3038 X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-	1
08	899 X	280	-0-	-619	-0-	280	2			Y	-0-	1
09	870 X	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-	1
10	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-	1
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-	1

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7848 - 8725
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	6
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-	6
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-	6
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-	6
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-	6
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-	6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750
06	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			Y	-0-	10
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-	10
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	10
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-	10
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-	10
*11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-	10

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	-0-	-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	N	-0-	-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	37	1	792	2	N	-0-	-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-	-0-
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	989	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
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498
06	1590 X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-	-0-
07	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-	-0-
09	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356									
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7287 - 7293	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331									
HENDERSON, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 6735 - 6740	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-	10	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009											

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6746	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	678	2	13	9	N	12
08	775 N	663	-0-	-112	-0-	653	2	10	9	N	9
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	545	2	11	9	N	10

COX-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6746 - 6754	
06	1530 #	1268	-0-	-262	-0-	1266	2	2	9	N	2
07	1581 #	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-
08	1953 #	901	-0-	-1052	-0-	901	2			N	-0-
*09	1890 #	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-
10	1953 #	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-
*11	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738	
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	747	2	17	9	N	15
07	744 #	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	N	8
08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	901	2	19	9	N	17
*09	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-
*10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17
11	750 #	535	-0-	-215	-0-	527	2	8	9	N	7

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015550		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6628 - 6636	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	532	2	22	9	N	20
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	596	2	9	9	N	8
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6
11	600 N	458	-0-	-142	-0-	452	2	6	9	N	5

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1411	2	10	9	N	9	109
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1585	2	9	9	N	8	117
08	2077 N	1478	-0-	-599	-0-	1469	2	9	9	N	8	125
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16	141
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16	157
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	174

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HENDERSON			
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962	
06	750 N	545	-0-	-205	-0-	40	1	505	2	N	-0-	80
*07	744 N	507	-0-	-237	-0-	41	1	462	2	N	4	84
						4	9					
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	-0-	84
*09	720 N	700	-0-	-20	-0-	37	1	663	2	N	-0-	84
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-	84
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-	84

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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID ->	120134	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10522 - 11751	
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-	-0-
07	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345	3			N	-0-	-0-
08	3906 X	3184	-0-	-722	-0-	3184	3			N	-0-	-0-
09	4110 X	2286	-0-	-1824	-0-	2286	3			N	-0-	-0-
10	4247 X	1915	-0-	-2332	-0-	1915	3			N	-0-	-0-
11	4110 X	2202	-0-	-1908	-0-	2202	3			N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID ->	120926	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11954	PERF. 8768 - 10676	
06	660 N	451	-0-	-209	-0-	451	3			N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-	-0-
11	540 N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID ->	129031	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	11892	PERF. 8664 - 11240	
06	2040 N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			N	-0-	-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-	-0-
09	2868 N	2486	-0-	-382	-0-	2486	3			N	-0-	-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-	-0-
*11	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-		1255	3	N	-0-	-0-
08	1426 N	635	-0-	-791	-0-		635	3	N	-0-	-0-
09	1470 N	1108	-0-	-362	-0-		1108	3	N	-0-	-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	3	N	-0-	-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
06	3840 X	2851	-0-	-989	-0-		2851	3	N	-0-	-0-
07	3968 X	2739	-0-	-1229	-0-		2739	3	N	-0-	-0-
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-		4948	3	N	-0-	-0-
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		3564	3	N	-0-	-0-
10	3503 X	2443	-0-	-1060	-0-		2443	3	N	-0-	-0-
*11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		4227	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			
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-		1786	3	N	-0-	-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-		521	3	N	-0-	-0-
08	1457 N	855	-0-	-602	-0-		855	3	N	-0-	-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729	3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3	N	-0-	-0-
11	840 N	708	-0-	-132	-0-		708	3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914			
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3	N	-0-	-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3	N	-0-	-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-		901	3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1217	-0-	-333	-0-		1217	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-		1123	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868			
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		4515	3	N	-0-	-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357	3	N	-0-	-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-		4476	3	N	-0-	-0-
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	3	N	-0-	-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852	3	N	-0-	-0-
*11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		4201	3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150			
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3	N	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3	N	-0-	-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3	N	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-		76	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318			
06	2040 X	1150	-0-	-890	-0-		1150	3	N	-0-	-0-
07	2108 X	1165	-0-	-943	-0-		1165	3	N	-0-	-0-
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2046	3	N	-0-	-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3833	-0-	733	733		3833	3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2468	-0-	-532	201		2468	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1920 X	1244	-0-	-676	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
07	1798 X	237	-0-	-1561	-0-	237 3	N	-0-		-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3556	-0-	556	556	3556 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3127	-0-	27	583	3127 3	N	-0-		-0-
*11	1828 N	1245	-0-	-583	-0-	1245 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3	N	-0-		-0-
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
11	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	2385 3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3127	-0-	27	441	3127 3	N	-0-		-0-
08	1918 N	1477	-0-	-441	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
09	540 X	303	-0-	-237	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	558 X	21	-0-	-537	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 162759		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488		
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3266	-0-	266	266	3266 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	558	3392 3	N	-0-		-0-
*11	1847 N	1289	-0-	-558	-0-	1289 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195	RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10484 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1023 N	828	-0-	-195	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	933 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		990 N	886	-0-	-104	-0-	886 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10550 - 11848	
06		5430 X	4189	-0-	-1241	-0-	4189 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		5611 X	3662	-0-	-1949	-0-	3662 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		5040 X	3477	-0-	-1563	-0-	3477 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		5208 X	3944	-0-	-1264	-0-	3944 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		5190 X	4078	-0-	-1112	-0-	4078 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582 - 11861	
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474 - 11904	
06		3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1942 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		3000 X	2442	-0-	-558	-0-	2442 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2791 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2512 3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779 - 12002	
06		2760 X	1487	-0-	-1273	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		3286 X	1273	-0-	-2013	-0-	1273 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		3286 X	667	-0-	-2619	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		3180 X	887	-0-	-2293	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1643 X	1238	-0-	-405	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		1500 X	938	-0-	-562	-0-	938 3	N	-0-	-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	
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1147 N	649	-0-	-498	-0-	649 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12		12	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	9	-0-	9	21	21		9	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21	21						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	10	-0-	10	31	31		10	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31	31						N	-0-			-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	52						N	-0-			-0-
07		14B DENY	3	-0-	3	55	55		3	2			N	-0-			-0-
08		14B DENY	68	-0-	68	123	123		68	2			N	-0-			-0-
09		14B DENY	33	-0-	33	156	156		33	2			N	-0-			-0-
10		14B DENY	50	-0-	50	206	206		50	2			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	206	206						N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

06		240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-		214	3			N	-0-			-0-
07		217 N	49	-0-	-168	-0-	-0-		49	3			N	-0-			-0-
08		217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-		150	3			N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-		198	3			N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3			N	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-			-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3			N	-0-			-0-
08		465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-		446	3			N	-0-			-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	-0-		467	3			N	-0-			-0-
10		589 N	481	-0-	-108	-0-	-0-		481	3			N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	-0-		419	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

06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		822	3			N	-0-			-0-
07		651 N	403	-0-	-248	-0-	-0-		403	3			N	-0-			-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	3			N	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		905	3			N	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		821	3			N	-0-			-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-		563	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		813	3			N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	3			N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		528	3			N	-0-			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-			-0-
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	-0-	
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831			
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-	-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-	-0-	
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-	-0-	
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-	-0-	
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-	-0-	
11	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	1668 3		N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	2011 3		N	-0-	-0-	
07	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890 3		N	-0-	-0-	
08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	1962 3		N	-0-	-0-	
09	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1985 3		N	-0-	-0-	
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-	-0-	
11	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1821 3		N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645			
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895															
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12	177	1		50		
07	651 N	435	-0-	-216	-0-	418	2	17	9	N	15				65		
08	651 N	437	-0-	-214	-0-	418	2	19	9	N	17				82		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21				103		
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	574	2	19	9	N	17				120		
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16				136		

TDX ENERGY, LLC		840440															
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8777 - 8964							
06	900 N	385	-0-	-515	-0-	366	2	19	9	N	17					123	
07	930 N	382	-0-	-548	-0-	374	2	8	9	N	7					130	
08	868 N	397	-0-	-471	-0-	388	2	9	9	N	8					138	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					148	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					156	
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					169	

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							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-	
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-	
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-	
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-	
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-	
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-	

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426							
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-	
09	480 N	233	-0-	-247	-0-	233	3			N	-0-					-0-	
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-	
11	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-	

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801							
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-	
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-	
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-	
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		780 N	639	-0-	-141	-0-	639 3		N	-0-				-0-
07		682 N	547	-0-	-135	-0-	547 3		N	-0-				-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-				-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-				-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-				-0-
11		750 N	707	-0-	-43	-0-	707 3		N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764				
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-				-0-
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-				-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-				-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-				-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-				-0-
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 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				
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-				-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-				-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-				-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-				-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-				-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-				-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-				-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-				-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-				-0-
*11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 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				
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 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				
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-				-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-				-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-				-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-				-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-				-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-				-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #:		12	RRCID ->	015578	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8252 - 8266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1)		WELL #:		14	RRCID ->	015580	COMPL. DATE	11/30/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8696 - 8818
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-

HEARNE, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	015582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	12	3	1 9	Y	1		7
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3		Y	-0-		7
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		7
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		7
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		7
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6 9	Y	5		12

HEARNE, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	015583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		13
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		13
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		Y	-0-		13
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		Y	-0-		13
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-		13
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2 9	Y	2		15

HEARNE, BEN		WELL #:		3	RRCID ->	015584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-		1
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-		1
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		1
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3		N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	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					
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3		N	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3		N	-0-				-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3		N	-0-				-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3		N	-0-				-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3		N	-0-				-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3		N	-0-				-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	360 N	345	-0-	-15	-0-		345	3		N	-0-				-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-		197	3		N	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-				-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-				-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-				-0-
11	390 N	252	-0-	-138	-0-		252	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					
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3		N	-0-				-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-		81	3		N	-0-				-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490 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				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8872 - 8987				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167				
06	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	1479	-0-	-2086	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	1897	-0-	-1358	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
09	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
10	3100 X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
11	3000 X	1488	-0-	-1512	-0-	1488	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8345 - 8602				
06	SWR 10	441	-0-	441	2852	441	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	190	-0-	190	3042	190	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8711 - 8731				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440		PERF. N/A				
06	450 N	79	-0-	-371	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (TURNER, H. C. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780			
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8701 - 8820			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1020 N	892	-0-	-128	-0-	595	3	297	9	Y	270	315	1	168	
07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	654	3	296	9	Y	269	359	1	78	
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	736	3	415	9	Y	377	362	1	93	
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	658	3	361	9	Y	328	179	1	242	
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	643	3	362	9	Y	329	364	1	207	
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	616	3	210	9	Y	191	178	1	220	

 OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-

 OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

06	SWR 10	548	-0-	548	43740	548	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	403	-0-	403	44143	403	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	376	-0-	376	44519	376	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	1902	-0-	1902	46421	1902	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	1643	-0-	1643	48064	1643	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	2597	-0-	2597	50661	2597	3			N	-0-			-0-

 EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			1
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			1
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			1
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1			2

 MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-			-0-
08	806 N	183	-0-	-623	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09	660 N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-

 HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A																
06	1590 N	237	-0-	-1353	-0-	234	3	3	9	Y	3					44
07	1209 N	231	-0-	-978	-0-	231	3			Y	-0-					44
08	806 N	67	-0-	-739	-0-	67	3			Y	-0-					44
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					44
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					44
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9	9	Y	8					52

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 7776 - 7820	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50 C		RRCID -> 102068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 8140 - 8336	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	SWR 10	-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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	870 N	610	-0-	-260	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	2400 X	1772	-0-	-628	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090						
06	4410 X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
07	4557 X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-			-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			-0-
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845						
06	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
07	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
08	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
09	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	3			N	-0-			-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
11	2550 N	1946	-0-	-604	-0-	1946	3			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152						
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278						
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			-0-
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019						
06	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
06	SWR 10	657	-0-	657	46209	657	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	573	-0-	573	46782	573	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	656	-0-	656	47438	656	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	677	-0-	677	48115	677	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	691	-0-	691	48806	691	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	677	-0-	677	49483	677	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
09	2160 N	1038	-0-	-1122	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025 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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 3	N	-0-		-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 3	N	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228		
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3		N	-0-	-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3		N	-0-	-0-
08	744 N	560	-0-	-184	-0-	560 3		N	-0-	-0-
09	720 N	528	-0-	-192	-0-	528 3		N	-0-	-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3		N	-0-	-0-
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 3		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504		
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368 3		N	-0-	-0-
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100 3		N	-0-	-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 3		N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327 3		N	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-	-0-
07	682 X	631	-0-	-51	-0-	631 3		N	-0-	-0-
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		N	-0-	-0-
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-	-0-
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-	-0-
*11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-	-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	3	N	-0-	-0-
07	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	3	N	-0-	-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
07	2263 N	1787	-0-	-476	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
08	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
09	2550 N	2229	-0-	-321	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
11	2310 N	2064	-0-	-246	-0-	2064 3	N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 154845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PHILLIPS ENERGY, INC.		663478		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196					
SCOTT, J. O.		WELL #: 1											
06	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	193	1	2949	3	N	10		53
07	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	119	1	2144	3	N	15		68
08	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	179	1	3483	3	N	20	1 8	87
09	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	229	1	3096	3	N	11	3 8	95
10	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	61	1	3101	3	N	31	1 8	125
11	3390 X	2963	-0-	-427	-0-	129	1	2944	3	N	12		137

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994					
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80											
06	7620 X	4891	-0-	-2729	-0-	4891	3			N	-0-		-0-
07	7378 X	5002	-0-	-2376	-0-	5002	3			N	-0-		-0-
08	7378 X	5830	-0-	-1548	-0-	5830	3			N	-0-		-0-
09	6570 X	4084	-0-	-2486	-0-	4084	3			N	-0-		-0-
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-		-0-
*11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	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					
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-		-0-
07	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-		-0-
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-		-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-		-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	-0-	2197 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	-0-	1110 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-	-0-	-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
06	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	-0-	1427 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	-0-	1991 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 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		
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 3	N	-0-		-0-
10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	750 N	200	-0-	-550	-0-	200 3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725 3	N	-0-		-0-
08	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	3163 3	N	-0-		-0-
09	3810 X	3474	-0-	-336	-0-	3474 3	N	-0-		-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3	N	-0-		-0-
11	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3194 3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
06	3480 X	3446	-0-	-34	-0-	3446 3	N	-0-		-0-
07	3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301 3	N	-0-		-0-
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3	N	-0-		-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3	N	-0-		-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3	N	-0-		-0-
*11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 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		
06	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	1882 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	1863	-0-	-958	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
08	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3	N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3	N	-0-		-0-
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670 3	N	-0-	-0-
07	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	2182 3	N	-0-	-0-
08	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	2644 3	N	-0-	-0-
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3	N	-0-	-0-
10	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1954 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1998 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	
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-	-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-	-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-	-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-	-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
06	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	2291 3	N	-0-	-0-
07	2666 X	1360	-0-	-1306	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618 3	N	-0-	-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-	-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-	-0-
*11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
06	2580 X	1853	-0-	-727	-0-	1853 3	N	-0-	-0-
07	2666 X	1355	-0-	-1311	-0-	1355 3	N	-0-	-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-	-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3974	-0-	874	874	3974 3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3515	-0-	515	1389	3515 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #: 86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44 T		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844 3		N	-0-		-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		2937 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	4193	-0-	1093	1093		4193 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3804	-0-	804	1897		3804 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	4625	-0-	1525	3422		4625 3		N	-0-		-0-
*11	7322 X	3900	-0-	-3422	-0-		3900 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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				
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		3526 3		N	-0-		-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956 3		N	-0-		-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651 3		N	-0-		-0-
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		3483 3		N	-0-		-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3721 3		N	-0-		-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576 3		N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
06	840 N	798	-0-	-42	-0-		798 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	618	-0-	-963	-0-		618 3		N	-0-		-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481 3		N	-0-		-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627 3		N	-0-		-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1629 3		N	-0-		-0-
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237 3		N	-0-		-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
06	14B2 EXT	226	-0-	226	539		226 3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197	736		197 3		N	-0-		-0-
08	736 X	-0-	-0-	-736	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-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				
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-		-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-		231 3		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50		RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4890 X	3569	-0-	-1321	-0-	3569 3	N	-0-	-0-
07	4991 X	2958	-0-	-2033	-0-	2958 3	N	-0-	-0-
08	4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590 3	N	-0-	-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3	N	-0-	-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3	N	-0-	-0-
11	3570 X	3027	-0-	-543	-0-	3027 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3	N	-0-	-0-
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3	N	-0-	-0-
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3	N	-0-	-0-
09	2760 X	1519	-0-	-1241	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
10	2294 X	1697	-0-	-597	-0-	1697 3	N	-0-	-0-
11	2220 X	1606	-0-	-614	-0-	1606 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	2883 3	N	-0-	-0-
07	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2997 3	N	-0-	-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3	N	-0-	-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	N	-0-	-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 3	N	-0-	-0-
*11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3	N	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-	-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-	-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-	-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	1833	-0-	1833	-0-	1833 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	1639	-0-	1639	-0-	3472 1639 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-	-0-
07	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174 3	N	-0-	-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-	-0-
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3	N	-0-	-0-
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3	N	-0-	-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 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	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
06	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2480 N	1155	-0-	-1325	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2356 N	1603	-0-	-753	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013				
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2947 N	2733	-0-	-214	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145				
06	3000 N	2815	-0-	-185	166	2815	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2920 X	2754	-0-	-166	-0-	2754	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997				
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1395 N	139	-0-	-1256	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
OGU	(CORLEY, C. W. B-3)	WELL #:	96	RRCID ->	116216	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8192 - 9496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-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			
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-

OGU	(MAGERS, T. M. -3)	WELL #:	98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8062 - 10250			
06	3660 X	3045	-0-	-615	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
07	3782 X	2657	-0-	-1125	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
08	3534 X	2960	-0-	-574	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
09	3420 X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
10	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-

OGU	(POPE, F. S. -4)	WELL #:	99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8158 - 10126			
06	3660 X	2396	-0-	-1264	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07	3782 X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
08	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
11	2220 X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			N	-0-			-0-

OGU	(MAGERS, T. M. -5)	WELL #:	100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 10058			
06	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	983	3			N	-0-			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-			-0-
*11	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-			-0-

OGU	(ALLYN, C. H. -6)	WELL #:	101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8742 - 10300			
06	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
08	1953 N	990	-0-	-963	-0-	990	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
*11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 X	252	-0-	-918	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-

MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966		
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	230 2	3 9 N	3		75
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	190 2	3 9 N	3		78
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 2	4 9 N	4		82
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2	N	-0-		82
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		82
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2	N	-0-		82

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	701	-0-	-756	-0-	701 3	N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693 3	N	-0-		-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	1610	-0-	1610	1610	1610 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	1329	-0-	1329	2939	1329 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		
06	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-		-0-
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	899	-0-	-620	-0-	899	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3	N	-0-			-0-
07	744 N	540	-0-	-204	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713				
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-			-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	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				
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3	N	-0-			-0-
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3	N	-0-			-0-
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3	N	-0-			-0-
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3	N	-0-			-0-
*11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	-0-	-0-	
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	-0-	-0-	
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 3	N	-0-	-0-	
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 3	N	-0-	-0-	
10	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3	N	-0-	-0-	
*11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 3	N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	928	-0-	-343	-0-	928 3	N	-0-	-0-	
08	1054 N	733	-0-	-321	-0-	733 3	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-	
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 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		
06	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302 3	N	-0-	-0-	
07	5766 X	4583	-0-	-1183	-0-	4583 3	N	-0-	-0-	
08	5642 X	5451	-0-	-191	-0-	5451 3	N	-0-	-0-	
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3	N	-0-	-0-	
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3	N	-0-	-0-	
11	4230 X	3286	-0-	-944	-0-	3286 3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3391	-0-	-608	-0-	3391 3	N	-0-	-0-	
08	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858 3	N	-0-	-0-	
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3	N	-0-	-0-	
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 3	N	-0-	-0-	
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-	
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3	N	-0-	-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2286	-0-	-318	-0-	2286 3	N	-0-	-0-	
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3204	-0-	204	204	3204 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3161	-0-	61	265	3161 3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	2782	-0-	-218	47	2782 3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3	N	-0-	-0-
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-	-0-
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3	N	-0-	-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3	N	-0-	-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-	-0-
*11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666		
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3	N	-0-	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
10	T. A.	454	-0-	454	-0-	454	3	N	-0-	-0-
11	T. A.	999	-0-	999	-0-	1453	999	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
06	2190 N	1518	-0-	-672	-0-	1518	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	379	-0-	-1419	-0-	379	3	N	-0-	-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-	-0-
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816		
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	837	-0-	-310	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	621	-0-	-489	-0-	621 3	N	-0-		-0-
10	930 N	548	-0-	-382	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 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		
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3	N	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3	N	-0-		-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-		-0-
11	900 N	635	-0-	-265	-0-	635 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
08	558 N	10	-0-	-548	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584		
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-		-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3	N	-0-		-0-
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-		-0-
*11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205		
06	2310 N	560	-0-	-1750	-0-	560 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	411	-0-	-1418	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	461	-0-	-1058	-0-	461 3	N	-0-		-0-
09	570 N	356	-0-	-214	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3	N	-0-		-0-
11	360 N	145	-0-	-215	-0-	145 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
07	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
08	1085 X	1075	-0-	-10	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
09	1080 X	985	-0-	-95	-0-	985 3	N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
07	2480 X	2059	-0-	-421	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3	N	-0-		-0-
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
10	2139 X	168	-0-	-1971	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3	N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301		
06	2520 N	2027	-0-	-493	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
07	2666 N	2051	-0-	-615	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3	N	-0-		-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-		-0-
10	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3	N	-0-		-0-
*11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 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		
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3	N	-0-		-0-
10	992 N	796	-0-	-196	-0-	796 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3		N	-0-				-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-				-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-				-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-				-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-				-0-
*11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742							
06	14B2	EXT	2802	-0-	2802	4656	2802	3		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	2861	-0-	2861	7517	2861	3		N	-0-				-0-
08	11162	X	3645	-0-	-7517	-0-	3645	3		N	-0-				-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-				-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-				-0-
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110							
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-				-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-				-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-				-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-				-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-				-0-
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-				-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918							
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-				-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-				-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-				-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-				-0-
10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1932	3		N	-0-				-0-
11	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	3		N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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							
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-				-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-				-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510 3			N	-0-			-0-
07	1488 N	747	-0-	-741	-0-	747 3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633 3			N	-0-			-0-
09	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315 3			N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-			-0-
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #:		162		RRCID ->		138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8942 - 9792
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670 3			N	-0-			-0-
07	7626 X	7045	-0-	-581	-0-	7045 3			N	-0-			-0-
08	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939 3			N	-0-			-0-
09	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354 3			N	-0-			-0-
10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 3			N	-0-			-0-
*11	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261 3			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #:		164		RRCID ->		139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400	PERF. N/A
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-			-0-
09	1350 N	906	-0-	-444	-0-	906 3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1083	-0-	-374	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1068	-0-	-672	-0-	1068 3			N	-0-			-0-

LANG		WELL #:		1		RRCID ->		142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9704 - 9830
06	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2960 2	17 9	N		15			105
07	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	2637 2	9 9	N		8			113
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3099 2	15 9	N		14			127
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3077 2	17 9	N		15			142
10	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2705 2	22 9	N		20			162
11	3000 X	2583	-0-	-417	-0-	2580 2	3 9	N		3			165

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #:		167		RRCID ->		144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8888 - 9946
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3			N	-0-			-0-
07	527 N	132	-0-	-395	-0-	132 3			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #:		169		RRCID ->		144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8278 - 9784
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-			-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3			N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-			-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #:		172		RRCID ->		145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9012 - 9502
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 3			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			-0-
08	775 N	510	-0-	-265	-0-	510 3			N	-0-			-0-
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559 3			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-	-0-
07	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909 3	N	-0-	-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-	-0-
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	1467 3	N	-0-	-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-	-0-
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7)		WELL #: 168		RRCID -> 145272		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2014 - P&A 06/23/14									

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070	
06	3530 X	3391	-0-	-139	-0-	3391 3	N	-0-	-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	N	-0-	-0-
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3	N	-0-	-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3	N	-0-	-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3	N	-0-	-0-
*11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-	-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-	-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-	-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-	-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-	-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-	-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-	-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	421	-0-	-749	-0-	421 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-	-0-
07	2852 X	1232	-0-	-1620	-0-	1232 3	N	-0-	-0-
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3	N	-0-	-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3	N	-0-	-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3	N	-0-	-0-
*11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	1530 X	1463	-0-	-67	-0-	1463	3			N	-0-				-0-
07	1581 X	1206	-0-	-375	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
11	1500 X	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096							
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-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							
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-				-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-				-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-				-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-				-0-
10	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
11	2010 N	1347	-0-	-663	-0-	1347	3			N	-0-				-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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 (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-		-0-
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3156	-0-	156	156	3156	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			
06	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470			
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
09	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
*11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
06	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	2851	3	N	-0-		-0-
07	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	3093	3	N	-0-		-0-
08	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3	N	-0-		-0-
09	3600 X	2067	-0-	-1533	-0-	2067	3	N	-0-		-0-
10	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
11	2670 X	2515	-0-	-155	-0-	2515	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			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3	N	-0-		-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-		-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3	N	-0-		-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-		-0-
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782			
06	270 X	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-		-0-
07	279 X	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
09	270 X	136	-0-	-134	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	300 X	104	-0-	-196	-0-	104	3	N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962			
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-
07	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
08	3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
09	3390 X	1955	-0-	-1435	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
10	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
11	3060 X	1774	-0-	-1286	-0-	1774	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3	N	-0-			-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-
07	1736 X	1252	-0-	-484	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-	-0-
09	2100 X	1931	-0-	-169	-0-	1931	3	N	-0-	-0-
10	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029	3	N	-0-	-0-
11	2100 X	1322	-0-	-778	-0-	1322	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	4440 X	1926	-0-	-2514	-0-	1926	3	N	-0-	-0-
07	4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2347	3	N	-0-	-0-
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	2672	3	N	-0-	-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-	-0-
10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3	N	-0-	-0-
11	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	3	N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
06	3570 X	1505	-0-	-2065	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
07	3689 X	1766	-0-	-1923	-0-	1766	3	N	-0-	-0-
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-	-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-	-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	-0-
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2187	3	N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 8059 - 9410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 9857
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-			-0-
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	390 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
09	870 N	572	-0-	-298	-0-	572 3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	955 3	N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 9479
06	0 Z	4682	-0-	4682	34500	4682 3	N	-0-			-0-
07	0 Z	3508	-0-	3508	38008	3508 3	N	-0-			-0-
08	0 Z	4829	-0-	4829	42837	4829 3	N	-0-			-0-
*09	46380 X	3543	-0-	-42837	-0-	3543 3	N	-0-			-0-
*10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 3	N	-0-			-0-
*11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAN WARE (RODESSA)		68763 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HENDERSON, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	271874	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6421 - 6426
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40 1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)														
MARATHON OIL COMPANY POTH FAMILY TRUST										69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON	
WELL #: 1										RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 14710 - 15200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		36720 X	31425	-0-	-5295	-0-	31425 2			N	-0-		-0-	
07		37944 X	35139	-0-	-2805	-0-	35139 2			N	-0-		-0-	
08		37665 X	34896	-0-	-2769	-0-	34896 2			N	-0-		-0-	
09		36450 X	33674	-0-	-2776	-0-	33674 2			N	-0-		-0-	
*10		37665 X	35825	-0-	-1840	-0-	35825 2			N	-0-		-0-	
11		34020 X	32433	-0-	-1587	-0-	32433 2			N	-0-		-0-	

POTH FAMILY TRUST										WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF. 15100 - 15567
06		133920 X	122231	-0-	-11689	-0-	122231 2			N	-0-		-0-	
07		138384 X	135827	-0-	-2557	-0-	135827 2			N	-0-		-0-	
08		139252 X	134032	-0-	-5220	-0-	134032 2			N	-0-		-0-	
09		134760 X	130163	-0-	-4597	-0-	130163 2			N	-0-		-0-	
*10		139252 X	134166	-0-	-5086	-0-	134166 2			N	-0-		-0-	
11		131460 X	128209	-0-	-3251	-0-	128209 2			N	-0-		-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. BETTINGER										WELL #: 1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430 - 9683
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 156214	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 9774 - 10233
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59	

ETHRIDGE										WELL #: 1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568 - 10118
06		3150 X	1210	-0-	-1940	-0-	109 1	1101 2		N	-0-		17	
07		2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	122 1	1294 2		N	-0-		17	
08		2449 X	1955	-0-	-494	-0-	183 1	1772 2		N	-0-		17	
09		2370 X	2069	-0-	-301	-0-	186 1	1883 2		N	-0-		17	
10		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	277 1	3823 2		N	-0-		17	
11		1890 X	1592	-0-	-298	-0-	153 1	1439 2		N	-0-		17	

TUCKER										WELL #: 2	RRCID -> 159759	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9544 - 9676
06		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	127 1	1283 2		Y	-0-		-0-	
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	134 1	1422 2		Y	-0-		-0-	
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	149 1	1444 2		Y	-0-		-0-	
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	137 1	1382 2		Y	-0-		-0-	
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	123 1	1697 2		Y	-0-		-0-	
11		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	142 1	1332 2		Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
TUCKER		WELL #:		3	RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-			Y	-0-			-0-
07		50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	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			
06		4500 X	4374	-0-	-126	-0-	392 1	3973 2	Y	8	15 1		8
07		5053 X	4565	-0-	-488	-0-	392 1	4167 2	Y	5			13
08		5115 X	4957	-0-	-158	-0-	464 1	4487 2	Y	5			18
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	449 1	4538 2	Y	4			22
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	450 1	6202 2	Y	-0-			-0-
*11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	497 1	4679 2	Y	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #:		2	RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
06		3090 X	2629	-0-	-461	-0-	236 1	2393 2	N	-0-			58
07		3193 X	2721	-0-	-472	-0-	234 1	2487 2	N	-0-			58
08	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	253 1	2448 2	N	-0-			58
09		5271 X	2570	-0-	-2701	-0-	232 1	2338 2	N	-0-			58
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	202 1	2783 2	N	-0-			58
11		2640 X	2365	-0-	-275	-0-	227 1	2138 2	N	-0-			58

TUCKER		WELL #:		5	RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970			
06		2850 N	2300	-0-	-550	-0-	206 1	2094 2	Y	-0-			-0-
07		2542 N	2405	-0-	-137	-0-	207 1	2198 2	Y	-0-			-0-
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	237 1	2294 2	Y	-0-			-0-
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	219 1	2208 2	Y	-0-			-0-
10		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	189 1	2598 2	Y	-0-			-0-
11		2460 N	2198	-0-	-262	-0-	211 1	1987 2	Y	-0-			-0-

STONE, R. E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
06		216 X	39	-0-	-177	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	Y	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	Y	-0-			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE		WELL #:		3	RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147			
06		1410 X	740	-0-	-670	-0-	66 1	674 2	N	-0-			68
07		868 X	590	-0-	-278	-0-	51 1	539 2	N	-0-			68
08		930 X	833	-0-	-97	-0-	78 1	755 2	N	-0-			68
09		900 X	78	-0-	-822	-0-	7 1	71 2	N	-0-			68
10		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	107 1	1468 2	N	-0-			68
*11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	78 1	737 2	N	-0-			68

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	263	1	3598	2	Y	-0-			25
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	263	1	3440	2	Y	-0-			25
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3064	2	Y	2			27
*03	4588 X	3628	-0-	-960	-0-	274	1	3347	2	Y	6			33
*04	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	263	1	3099	2	Y	5	31	1	7
*05	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	299	1	3260	2	Y	3			10
*06	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	289	1	2934	2	Y	3	10	1	3
*07	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	296	1	3143	2	Y	3			6
*08	3627 X	3523	-0-	-104	-0-	330	1	3191	2	Y	2			8
*09	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	301	1	3037	2	Y	2			10
*10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	250	1	3440	2	Y	-0-	9	1	1
11	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	287	1	2703	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158					
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	258	1	2620	2	N	-0-			141
07	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	268	1	2842	2	N	-0-			141
08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	286	1	2766	2	N	-0-			141
09	3000 X	2979	-0-	-21	-0-	268	1	2711	2	N	-0-			141
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	241	1	3327	2	N	-0-			141
11	3000 X	2335	-0-	-665	-0-	224	1	2111	2	N	-0-			141

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737					
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	35	1	807	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957											COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	10470 - 11600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-			-0-	
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	Y	-0-			-0-	
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	-0-			-0-	
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1245	2	Y	-0-			-0-	
10		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	51	1	1374	2	Y	-0-			-0-	
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	-0-			-0-	

MARATHON OIL COMPANY 525380																		
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1											RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

STROUD PETROLEUM, INC. 828082																		
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: 1											RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9756 - 9774
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112			
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2											RRCID ->	161332	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10585 - 10903
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
SCHULTZ "E"			WELL #:	2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	9700 - 9710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		66
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		66
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		66
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-		66
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-		66
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		Y	-0-		66

SCHULTZ "E"			WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	7530 - 7828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	960 N	230	-0-	-730	-0-	230 2		Y	-0-		25
07	682 N	119	-0-	-563	-0-	119 2		Y	-0-		25
08	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 2		Y	-0-		25
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		Y	-0-		25
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-		25
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		Y	-0-		25

SCHULTZ "E"			WELL #:	10	RRCID -> 216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3166 2	8 9	Y	7		89
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-		89
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-		89
09	2670 X	2619	-0-	-51	-0-	2617 2	2 9	Y	2		91
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2899 2	6 9	Y	5		96
11	2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2457 2	9 9	Y	8		104

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	2	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

06	2010 X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-					30
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-					30
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-					30
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	N	-0-					30
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	221	1	3046	2	N	-0-					30
*11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	N	-0-					30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	2					4
*06	1890 N	914	-0-	-976	-0-	82	1	829	2	Y	3	4	1			3
*07	1953 N	669	-0-	-1284	-0-	57	1	611	2	Y	1					4
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	4					8
*09	900 N	868	-0-	-32	-0-	78	1	787	2	Y	3					11
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	Y	1	10	1			2
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. BETTINGER		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9224		- 9288			
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					65
07	2232 X	2184	-0-	-48	-0-	-0-	188	1	1996	2	N	-0-					65
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2307	2	N	-0-					65
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2014	2	N	-0-					65
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	3928	2	N	-0-					65
11	2460 X	1703	-0-	-757	-0-	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					65
				WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7620		- 7922			
06	1710 X	844	-0-	-866	-0-	-0-	76	1	768	2	N	-0-					27
07	1054 X	751	-0-	-303	-0-	-0-	65	1	686	2	N	-0-					27
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	-0-	90	1	870	2	N	-0-					27
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	N	-0-					27
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2845	2	N	-0-					27
*11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					27
		CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 7595		- 7982			
06	7350 X	6336	-0-	-1014	-0-	-0-	568	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	7595 X	6511	-0-	-1084	-0-	-0-	561	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	-0-	682	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7050 X	6582	-0-	-468	-0-	-0-	593	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	7879	2	N	-0-					-0-
11	7050 X	6450	-0-	-600	-0-	-0-	620	1	5830	2	N	-0-					-0-
		RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7135		- 7180			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 7674		- 8044			
*02	54544 X	45200	-0-	-9344	-0-	-0-	3236	1	41924	2	Y	36					36
							40	9									
*03	60388 X	48459	-0-	-11929	-0-	-0-	3653	1	44673	2	Y	121					157
							133	9									
*04	58440 X	45240	-0-	-13200	-0-	-0-	3533	1	41607	2	Y	91	146	1			102
							100	9									
*05	60388 X	41009	-0-	-19379	-0-	-0-	3439	1	37496	2	Y	67					169
							74	9									
*06	29131 X	29131	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	1	26486	2	Y	32	164	1			37
							35	9									
*07	51026 X	36906	-0-	-14120	-0-	-0-	3173	1	33672	2	Y	55					92
							61	9									
*08	48453 X	27580	-0-	-20873	-0-	-0-	2583	1	24960	2	Y	34					126
							37	9									
*09	45240 X	27457	-0-	-17783	-0-	-0-	2471	1	24942	2	Y	40					166
							44	9									
*10	41013 X	30756	-0-	-10257	-0-	-0-	2081	1	28660	2	Y	14	151	1			29
							15	9									
11	35670 X	23971	-0-	-11699	-0-	-0-	2303	1	21668	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		WATSON		525380	WELL #: 1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562	- 8052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	1614	-0-	-2226	-0-	103	1	1511	2	N	-0-			46
07	3658 X	859	-0-	-2799	-0-	66	1	793	2	N	-0-			46
08	2945 X	877	-0-	-2068	-0-	49	1	828	2	N	-0-			46
09	2280 X	736	-0-	-1544	-0-	40	1	696	2	N	-0-			46
*10	2046 X	637	-0-	-1409	-0-	35	1	602	2	N	-0-			46
*11	1620 X	577	-0-	-1043	-0-	31	1	546	2	N	-0-			46

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582	- 7913		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		TUCKER, D. J.	WELL #: A 1 T	RRCID -> 015638	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7604	- 7654	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		57
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		57

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		TUCKER	WELL #: 1	RRCID -> 109799	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7966	- 7980	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		OAKS, C. W. ESTATE	WELL #: 1	RRCID -> 175316	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7620	- 7650	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082									
HILL, LAURA G.U. #1			WELL #:		3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1018 2	6 9	N	5				148
07		1550 N	885	-0-	-665	-0-	877 2	8 9	N	7				155
08		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1521 2	3 9	N	3				158
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475 2	4 9	N	4				162
*10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1435 2	1 9	N	1				163
11		1470 N	1116	-0-	-354	-0-	1116 2		N	-0-				163

OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-				10
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-				10
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-				10
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-				10
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-				10
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				10

CARLSON, JACK NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013	
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	197 2		N	-0-				133
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-				133
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-				133
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-				133
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-				133
11		300 N	257	-0-	-43	-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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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	
06	13050	X	9935	-0-	-3115	-0-	9935 2		N	-0-				-0-
07	13485	X	11332	-0-	-2153	-0-	11332 2		N	-0-				-0-
08	13485	X	11494	-0-	-1991	-0-	11494 2		N	-0-				-0-
09	13050	X	9771	-0-	-3279	-0-	9771 2		N	-0-				-0-
10	13485	X	11327	-0-	-2158	-0-	11264 2	63 9	N	57				57
*11	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11750 2	51 9	N	46				103

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-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		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
10	930 N	233	-0-	-697	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
LOWRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226517		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982		
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	2	Y	-0-		12
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	43	1	1417	2	Y	-0-		14
						2	9						
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-		14
09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-		14
10	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-	6	20
						7	9						
*11	1440 N	1239	-0-	-201	-0-	43	1	1196	2	Y	-0-		20

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	114	1	3427	2	Y	-0-		107
						24	9						
07	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	95	1	3086	2	Y	-0-		138
						34	9						
08	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	99	1	2817	2	Y	-0-	88 1	67
						19	9						
09	3570 X	2844	-0-	-726	-0-	95	1	2735	2	Y	-0-		80
						14	9						
10	3689 X	2665	-0-	-1024	-0-	89	1	2558	2	Y	-0-		96
						18	9						
*11	3570 X	2338	-0-	-1232	-0-	80	1	2236	2	Y	-0-	86 1	30
						22	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	N	-0-		-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-		-0-
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	25	1	728	2	N	-0-		-0-
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	N	-0-		-0-
*11	810 N	649	-0-	-161	-0-	22	1	627	2	N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	Y	-0-		81
						26	9						
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	911	2	Y	-0-		117
						40	9						
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	Y	-0-	80 1	58
						23	9						
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	Y	-0-		82
						26	9						
10	992 N	814	-0-	-178	-0-	26	1	744	2	Y	-0-	72 1	50
						44	9						
*11	900 N	750	-0-	-150	-0-	25	1	699	2	Y	-0-	61 1	13
						26	9						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	89	1	2700	2	Y	-0-		112
						19	9						
07	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	78	1	2537	2	Y	-0-		138
						29	9						
08	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	87	1	2473	2	Y	-0-	90 1	63
						17	9						
09	2820 X	2225	-0-	-595	-0-	75	1	2138	2	Y	-0-		74
						12	9						
10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	67	1	1904	2	Y	-0-		86
						13	9						
*11	2820 X	2028	-0-	-792	-0-	69	1	1940	2	Y	-0-	79 1	24
						19	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3496	2	N	212	167	1			176
						233	9									
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	100	1	3258	2	N	330	158	1			348
						363	9									
08	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	111	1	3188	2	N	155	371	1			132
						171	9									
09	3840 X	3422	-0-	-418	-0-	109	1	3125	2	N	171	169	1			134
						188	9									
10	3968 X	3477	-0-	-491	-0-	111	1	3178	2	N	171	183	1			122
						188	9									
*11	3840 X	2996	-0-	-844	-0-	99	1	2787	2	N	100	178	1			44
						110	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2531	2	Y	-0-					12
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	83	1	2712	2	Y	5					17
						6	9									
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	81	1	2314	2	Y	-0-					17
09	1950 N	1620	-0-	-330	-0-	55	1	1565	2	Y	-0-					17
10	2015 N	1551	-0-	-464	-0-	52	1	1492	2	Y	6					23
						7	9									
*11	1950 N	1201	-0-	-749	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					23

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	153	1	4609	2	Y	-0-					26
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	130	1	4260	2	Y	9	1	8			34
						10	9									
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	112	1	3203	2	Y	-0-					34
09	4770 X	3552	-0-	-1218	-0-	120	1	3432	2	Y	-0-					34
10	4929 X	2962	-0-	-1967	-0-	100	1	2849	2	Y	12					46
						13	9									
*11	4770 X	4568	-0-	-202	-0-	157	1	4411	2	Y	-0-					46

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	141 1	2559 2	N	-0-			217
07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	151 1	2720 2	N	3	184 1	3 8	33
08	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	138 1	2399 2	N	2	1 8		34
09	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	152 1	2709 2	N	18	3 8		49
10	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	122 1	2532 2	N	12	1 8		60
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	149 1	2663 2	N	1	1 8		60

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888

06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	46 1	1377 2	N	79			224
07	2325 N	834	-0-	-1491	-0-	23 1	739 2	N	65			289
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42 1	1198 2	N	30			319
09	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	47 1	1337 2	N	27	181 1		165
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	49 1	1389 2	N	25			190
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	59 1	1638 2	N	57			247

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

06	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	153 1	2765 2	N	-0-			109
07	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	166 1	2976 2	N	5	2 8		112
08	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	139 1	2421 2	N	6	1 8		117
09	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	151 1	2696 2	N	6	2 8		121
10	3162 X	2494	-0-	-668	-0-	114 1	2379 2	N	1	1 8		121
11	3060 X	2942	-0-	-118	-0-	155 1	2786 2	N	1	1 8		121

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

06	450 N	398	-0-	-52	-0-	23 1	364 2	N	10			165
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	23 1	371 2	N	10			175
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	21 1	330 2	N	3			178
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	21 1	307 2	N	-0-			178
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	N	-0-			178
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2	N	1	1 8		178

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CL&F OPERATING LLC		//CONT.// 154789								
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241794		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1470 X	714	-0-	-756	-0-	22 1	668 2	Y	22	137
07	1643 X	632	-0-	-1011	-0-	24 9	588 2	Y	24	161
08	1643 X	487	-0-	-1156	-0-	18 1	459 2	Y	11 95 1	77
09	1590 X	494	-0-	-1096	-0-	26 9	463 2	Y	14	91
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	16 1	1875 2	Y	100 108 1	83
*11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	12 9	2143 2	Y	74 120 1	37
						16 1				
						15 9				
						66 1				
						110 9				
						76 1				
						81 9				

SAMFORD		WELL #: 1		RRCID -> 256719		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512		
06	2160 N	1623	-0-	-537	-0-	73 1	1453 2	N	88	269
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	97 9	2144 2	N	57 179 1	147
08	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	99 1	1708 2	N	60	207
09	2940 X	1796	-0-	-1144	-0-	63 9	1633 2	N	70	277
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	83 1	2925 2	N	135 180 1	232
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	66 9	2036 2	N	90 181 1	141
						77 9				
						143 1				
						149 9				
						107 1				
						99 9				

SUNDAY, R. GERRY		WELL #: 2		RRCID -> 270778		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834		
06	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	366 1	11034 2	N	525 559 1	228
07	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	578 9	11019 2	N	329 370 1	187
*08	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	338 1	10113 2	N	237 187 1	237
*09	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	362 9	9887 2	N	260 178 1	319
*10	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	354 1	9621 2	N	202 364 1	157
*11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	261 9	9521 2	N	285 359 1	83
						346 1				
						286 9				
						336 1				
						222 9				
						339 1				
						314 9				

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 044254		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349		
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT		WELL #: 1								
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	6 1	147 2	N	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	4 1	104 2	N	-0-	-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	3 1	70 2	N	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	4 1	103 2	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	3 1	77 2	N	-0-	-0-

DUKE, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 046317		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619		
06	2970 X	1993	-0-	-977	-0-	80 1	1913 2	N	-0-	-0-
07	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	79 1	1858 2	N	-0-	-0-
08	3069 X	1859	-0-	-1210	-0-	77 1	1782 2	N	-0-	-0-
09	2610 X	1670	-0-	-940	-0-	72 1	1598 2	N	-0-	-0-
10	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	74 1	1965 2	N	-0-	-0-
11	1980 X	1677	-0-	-303	-0-	71 1	1606 2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3630 X	3488	-0-	-142	-0-		140 1	3348 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3675	-0-	-14	-0-		151 1	3524 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3602	-0-	-118	-0-		150 1	3452 2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3316	-0-	-284	-0-		143 1	3173 2	N	-0-		-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		149 1	3953 2	N	-0-		-0-
11		3570 X	3209	-0-	-361	-0-		135 1	3074 2	N	-0-		-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
06		450 N	448	-0-	-2	-0-		18 1	430 2	N	-0-		-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-		20 1	480 2	N	-0-		-0-
08		496 N	470	-0-	-26	-0-		19 1	451 2	N	-0-		-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-		19 1	415 2	N	-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-		18 1	480 2	N	-0-		-0-
11		450 N	431	-0-	-19	-0-		18 1	413 2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		55 1	1294 2	N	-0-		-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		58 1	1384 2	N	-0-		-0-
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		62 1	1436 2	N	-0-		-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		60 1	1309 2	N	-0-		-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		59 1	1544 2	N	-0-		-0-
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		45 1	1015 2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
06		630 N	626	-0-	-4	-0-		25 1	601 2	N	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-		27 1	630 2	N	-0-		-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-		28 1	629 2	N	-0-		-0-
09		630 N	587	-0-	-43	-0-		25 1	562 2	N	-0-		-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-		26 1	697 2	N	-0-		-0-
11		630 N	608	-0-	-22	-0-		25 1	583 2	N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		94 1	2255 2	N	-0-		-0-
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		99 1	2347 2	N	-0-		-0-
08		2449 N	2340	-0-	-109	-0-		97 1	2243 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	2036	-0-	-304	-0-		87 1	1949 2	N	-0-		-0-
10		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		100 1	2640 2	N	-0-		-0-
*11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		99 1	2278 2	N	-0-		-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
06		900 N	895	-0-	-5	-0-		36 1	859 2	Y	-0-		-0-
07		930 N	908	-0-	-22	-0-		37 1	871 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	877	-0-	-53	-0-		36 1	841 2	Y	-0-		-0-
09		900 N	826	-0-	-74	-0-		35 1	791 2	Y	-0-		-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		36 1	964 2	Y	-0-		-0-
11		840 N	833	-0-	-7	-0-		34 1	799 2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371													
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		56 1	1336 2	Y	-0-		-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		76 1	1778 2	Y	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		64 1	1493 2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1142	-0-	-238	-0-		50 1	1092 2	Y	-0-		-0-
10		1860 N	656	-0-	-1204	-0-		23 1	633 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1082	-0-	-418	-0-		45 1	1037 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	145 1	3466 2	N		-0-	-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	155 1	3639 2	N		-0-	-0-
08		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	147 1	3390 2	N		-0-	-0-
09		3810 X	1425	-0-	-2385	-0-	61 1	1364 2	N		-0-	-0-
10		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	176 1	4681 2	N		-0-	-0-
*11		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	156 1	3530 2	N		-0-	-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108												
06		2130 N	1931	-0-	-199	-0-	78 1	1853 2	N		-0-	-0-
07		2201 N	1504	-0-	-697	-0-	61 1	1443 2	N		-0-	-0-
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	97 1	2220 2	N		-0-	-0-
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	93 1	2063 2	N		-0-	-0-
10		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	92 1	2445 2	N		-0-	-0-
11		2250 N	2135	-0-	-115	-0-	90 1	2045 2	N		-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684												
06		1410 X	1387	-0-	-23	-0-	55 1	1332 2	Y		-0-	-0-
07		1457 X	1277	-0-	-180	-0-	52 1	1225 2	Y		-0-	-0-
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1184 2	Y		-0-	-0-
09		1170 N	1025	-0-	-145	-0-	44 1	981 2	Y		-0-	-0-
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	53 1	1433 2	Y		-0-	-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52 1	1185 2	Y		-0-	-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497												
06		2940 X	2474	-0-	-466	-0-	99 1	2375 2	N		-0-	-0-
07		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	118 1	2766 2	N		-0-	-0-
08		3007 X	2529	-0-	-478	-0-	105 1	2424 2	N		-0-	-0-
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	109 1	2429 2	N		-0-	-0-
10		2883 N	2873	-0-	-10	-0-	104 1	2769 2	N		-0-	-0-
11		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	102 1	2312 2	N		-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		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												
06		3240 X	3146	-0-	-94	-0-	126 1	3020 2	N		-0-	-0-
07		3255 X	2820	-0-	-435	-0-	115 1	2705 2	N		-0-	-0-
08		3596 X	3172	-0-	-424	-0-	132 1	3040 2	N		-0-	-0-
09		3480 X	3131	-0-	-349	-0-	135 1	2996 2	N		-0-	-0-
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	133 1	3520 2	N		-0-	-0-
*11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	136 1	3115 2	N		-0-	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912												
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 2	N		-0-	-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 2	N		-0-	-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	N		-0-	-0-
09		420 N	368	-0-	-52	-0-	17 1	351 2	N		-0-	-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	457 2	N		-0-	-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	383 2	N		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74 1	1768 2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	79 1	1853 2	Y	-0-		-0-
08		2046 N	1778	-0-	-268	-0-	74 1	1704 2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1578	-0-	-252	-0-	69 1	1509 2	Y	-0-		-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	71 1	1882 2	Y	-0-		-0-
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	76 1	1728 2	Y	-0-		-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848												
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929												
06		2490 N	1316	-0-	-1174	-0-	51 1	1233 2	Y	29	34 1	26
							32 9					
07		2573 N	2152	-0-	-421	-0-	86 1	2023 2	Y	39	39 1	26
							43 9					
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	92 1	2132 2	Y	24	28 1	22
							26 9					
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	102 1	2241 2	Y	27	18 1	31
							30 9					
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	81 1	2156 2	Y	20	30 1	21
							22 9					
11		2190 N	1959	-0-	-231	-0-	81 1	1836 2	Y	38	30 1	29
							42 9					

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996												
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289												
06		990 N	988	-0-	-2	-0-	39 1	949 2	N	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	42 1	982 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	42 1	969 2	N	-0-		-0-
09		990 N	930	-0-	-60	-0-	41 1	889 2	N	-0-		-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41 1	1113 2	N	-0-		-0-
*11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	41 1	950 2	N	-0-		-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
08	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	73	1	1696	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	66	1	1489	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	72	1	1908	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	62	1	1403	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006													
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-		-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-		-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-		-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	82	1	2200	2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	83	1	1880	2	Y	-0-		-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147													
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	2		184
						2	9						
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-		184
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-		184
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	82	1	774	2	N	3		187
						3	9						
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-		187
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	N	-0-		187
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106													
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-		-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	-0-		-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-		-0-
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	93	1	2066	2	N	-0-		-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	95	1	2532	2	N	-0-		-0-
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	2002	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-				-0-
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-				-0-
08	1054 X	882	-0-	-172	-0-	36	1	846	2	N	-0-				-0-
09	1020 X	619	-0-	-401	-0-	27	1	592	2	N	-0-				-0-
10	1054 X	258	-0-	-796	-0-	10	1	248	2	N	-0-				-0-
*11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-				-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-				-0-
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	122	1	2801	2	N	-0-				-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	2	N	-0-				-0-
10	1488 X	930	-0-	-558	-0-	33	1	897	2	N	-0-				-0-
11	1440 X	217	-0-	-1223	-0-	9	1	208	2	N	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-				-0-
09	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	55	1	1244	2	Y	-0-				-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1545	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-				-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

06	870 N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4	6	1		4
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	35	1	842	2	Y	1	4	1		1
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	36	1	820	2	Y	2	1	1		2
09	840 N	793	-0-	-47	-0-	33	1	758	2	Y	2	1	1		3
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	2	3	1		2
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	34	1	793	2	Y	4	3	1		3

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

06	2130 N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-				-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-				-0-
08	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	80	1	1832	2	N	-0-				-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1483	2	N	-0-				-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	88	1	2334	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	75	1	1722	2	N	-0-				-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

06	600 N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	2	Y	-0-				-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	24	1	523	2	Y	-0-				-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
REYNOLDS, NELSON		WELL #:		1		RRCID ->		097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	90 36	1 9	2147	2	Y	33	29	1			30
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	114 37	1 9	2680	2	Y	34	41	1			23
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	119 30	1 9	2771	2	Y	27	25	1			25
09	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	92 30	1 9	2031	2	Y	27	21	1			31
10	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	88 24	1 9	2334	2	Y	22	30	1			23
11	2520 N	1924	-0-	-596	-0-	79 46	1 9	1799	2	Y	42	32	1			33

RAINES, B. J.		WELL #:		1		RRCID ->		097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL		WELL #:		1		RRCID ->		103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181		
06	4140 X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	4216 X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	2210	-0-	-2006	-0-	92	1	2118	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	1960	-0-	-1880	-0-	85	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	83	1	2215	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	1397	-0-	-1903	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764		
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE		WELL #:		2		RRCID ->		105149		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11491 - 11548		
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, LAURA		WELL #:		1		RRCID ->		105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511		
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	69	1	1637	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	30	-0-	-1706	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	-0-
09	1680 N	2	-0-	-1678	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

06	510 N	395	-0-	-115	-0-	16	1	379	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	13	1	284	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	14	1	378	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	Y	-0-	-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	2	Y	-0-	-0-
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	Y	-0-	-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	150	1	3320	2	Y	-0-	-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	153	1	4073	2	Y	-0-	-0-
*11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	151	1	3435	2	Y	-0-	-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

06	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	60	1	1441	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	63	1	1493	2	N	-0-	-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	2	N	-0-	-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-	-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	56	1	1278	2	N	-0-	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
STONE, R. E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111316		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 11216		PERF.10940 - 11040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	21	1	568	2	N	-0-					-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 114074		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11496 - 11613						
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 117287		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 11487		PERF.10940 - 11117						
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	866	2	Y	-0-					-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 119226		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11022 - 11174						
06	2190 N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	81	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	94	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY		WELL #: 2		RRCID -> 125006		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11193 - 11363						
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	147	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	126	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	128	1	3393	2	N	-0-					-0-
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	123	1	2797	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125898		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10406 - 10527						
06	2250 N	1838	-0-	-412	-0-	74	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	92	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996											COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10590 - 10754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		3000 N	3064	-0-	64	546	123 1	2941 2	N	-0-			-0-			
07		3100 N	2798	-0-	-302	244	114 1	2684 2	N	-0-			-0-			
08		2725 X	2481	-0-	-244	-0-	104 1	2377 2	N	-0-			-0-			
09		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	44 1	985 2	N	-0-			-0-			
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	118 1	3120 2	N	-0-			-0-			
*11		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	117 1	2660 2	N	-0-			-0-			

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783											COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 11365		PERF.10983 - 11174	
06		4890 X	3292	-0-	-1598	-0-	132 1	3160 2	N	-0-			-0-			
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	140 1	3277 2	N	-0-			-0-			
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	134 1	3077 2	N	-0-			-0-			
09		2790 X	2197	-0-	-593	-0-	95 1	2102 2	N	-0-			-0-			
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	128 1	3408 2	N	-0-			-0-			
*11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	136 1	3117 2	N	-0-			-0-			

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223											COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11397		PERF. 9846 - 10347	
06		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	55 1	1315 2	N	-0-			-0-			
07		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	59 1	1397 2	N	-0-			-0-			
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	59 1	1349 2	N	-0-			-0-			
09		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	55 1	1242 2	N	-0-			-0-			
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	59 1	1544 2	N	-0-			-0-			
11		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	55 1	1260 2	N	-0-			-0-			

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565											COMPL. DATE 08/27/1988		TOTAL DEPTH 10966		PERF. 9612 - 10198	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		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	
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	43 1	1033 2	N	-0-			-0-			
07		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	44 1	1060 2	N	-0-			-0-			
08		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	45 1	1037 2	N	-0-			-0-			
09		1080 N	997	-0-	-83	-0-	43 1	954 2	N	-0-			-0-			
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	45 1	1189 2	N	-0-			-0-			
11		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	43 1	994 2	N	-0-			-0-			

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319											COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10996 - 11266	
06		1500 N	1314	-0-	-186	-0-	51 1	1237 2	Y	24	26 1		22			
							26 9									
07		1581 N	1446	-0-	-135	-0-	57 1	1349 2	Y	36	34 1		24			
							40 9									
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	62 1	1422 2	Y	28	27 1		25			
							31 9									
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	60 1	1311 2	Y	27	21 1		31			
							30 9									
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62 1	1663 2	Y	21	30 1		22			
							23 9									
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	63 1	1419 2	Y	41	31 1		32			
							45 9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2				RRCID -> 129722				COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	88 1	2117 2	Y	-0-				-0-	
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	92 1	2159 2	Y	-0-				-0-	
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	94 1	2159 2	Y	-0-				-0-	
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	85 1	1904 2	Y	-0-				-0-	
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90 1	2400 2	Y	-0-				-0-	
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	84 1	1904 2	Y	-0-				-0-	

BROWN, MAGGIE				WELL #: 2				RRCID -> 129912				COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786			
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	35 1	828 2	N	-0-				-0-	
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 2	N	-0-				-0-	
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	37 1	853 2	N	-0-				-0-	
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	36 1	811 2	N	-0-				-0-	
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44 1	1189 2	N	-0-				-0-	
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	34 1	787 2	N	-0-				-0-	

CROFT, M.V.				WELL #: 2				RRCID -> 130275				COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	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			
06	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	72 1	1732 2	Y	-0-				-0-	
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	74 1	1747 2	Y	-0-				-0-	
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	73 1	1686 2	Y	-0-				-0-	
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	74 1	1632 2	Y	-0-				-0-	
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79 1	2106 2	Y	-0-				-0-	
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67 1	1546 2	Y	-0-				-0-	

LITTLE, W. P.				WELL #: 2				RRCID -> 131098				COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220			
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11 1	275 2	N	-0-				-0-	
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 2	N	-0-				-0-	
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	10 1	240 2	N	-0-				-0-	
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10 1	217 2	N	-0-				-0-	
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	10 1	262 2	N	-0-				-0-	
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	9 1	206 2	N	-0-				-0-	

JACKSON, R.F. "B"				WELL #: 2				RRCID -> 132316				COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933			
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150 1	3575 2	N	-0-				-0-	
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	158 1	3738 2	N	-0-				-0-	
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158 1	3639 2	N	-0-				-0-	
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151 1	3355 2	N	-0-				-0-	
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	155 1	4131 2	N	-0-				-0-	
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	158 1	3615 2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R.A.				WELL #: 2				RRCID -> 132317				COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015			
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	52 1	1265 2	N	-0-				-0-	
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53 1	1245 2	N	-0-				-0-	
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	2 1	37 2	N	-0-				-0-	
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	19 1	400 2	N	-0-				-0-	
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	14 1	381 2	N	-0-				-0-	
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61 1	1398 2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	39 1	938 2	Y	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	39 1	930 2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	38 1	869 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	828	-0-	-162	-0-	35 1	793 2	Y	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	36 1	950 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	34 1	789 2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

06	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	75 1	1808 2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	81 1	1899 2	Y	-0-			-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	92 1	2099 2	Y	-0-			-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	87 1	1941 2	Y	-0-			-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	85 1	2272 2	Y	-0-			-0-
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	91 1	2065 2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

06	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	202 1	1976 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3190	-0-	90	-0-	249 1	2941 2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	206 1	1885 2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	199 1	1755 2	Y	-0-			-0-
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	205 1	2162 2	Y	-0-			-0-
11	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	197 1	1796 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	120 1	2872 2	Y	-0-			-0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	119 1	2794 2	Y	-0-			-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	128 1	2960 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	117 1	2598 2	Y	-0-		1	-0-
						1 9						
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	123 1	3289 2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2940 X	2652	-0-	-288	-0-	111 1	2541 2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475				NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2				RRCID -> 135569	COMPL. DATE 07/21/1990	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10984	- 11122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-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			
06	900 N	368	-0-	-532	-0-	14 1	354 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	6 1	149 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	713 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3651	-0-	651	651	157 1	3494 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2803	-0-	-297	354	102 1	2701 2	Y	-0-		-0-
*11	2227 N	1873	-0-	-354	-0-	78 1	1795 2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2				RRCID -> 137062	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648	- 11042			
06	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	69 1	1656 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	70 1	1645 2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	67 1	1554 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	65 1	1435 2	Y	-0-		-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	67 1	1776 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	64 1	1461 2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2				RRCID -> 137105	COMPL. DATE 05/23/1990	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11294	- 11426			
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	60 1	1433 2	N	-0-		-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	63 1	1490 2	N	-0-		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	64 1	1480 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	62 1	1373 2	N	-0-		-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	61 1	1633 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	58 1	1321 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			
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	138 1	3302 2	N	-0-		-0-
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	237 1	5586 2	N	-0-		-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	168 1	3882 2	N	-0-		-0-
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	209 1	4635 2	N	-0-		-0-
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	192 1	5119 2	N	-0-		-0-
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	155 1	3523 2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3				RRCID -> 138384	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9567	- 9774			
06	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	69 1	1631 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	60 1	1416 2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1238	-0-	-715	-0-	52 1	1186 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1305	-0-	-405	-0-	56 1	1249 2	Y	-0-		-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	69 1	1804 2	Y	-0-		-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	66 1	1505 2	Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3				RRCID -> 141454	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10792	- 10954			
06	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	106 1	2553 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3340	-0-	-225	-0-	136 1	3204 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2749	-0-	-816	-0-	114 1	2635 2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	2559	-0-	-891	-0-	110 1	2449 2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2713	-0-	-635	-0-	98 1	2615 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2554	-0-	-686	-0-	107 1	2447 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
06	2670 X	2364	-0-	-306	-0-	-0-	94	1	2234	2	Y	33	29	1	30
07	2564 X	2409	-0-	-155	-0-	-0-	96	1	2270	2	Y	39	43	1	26
08	2542 N	2330	-0-	-212	-0-	-0-	43	9	2204	2	Y	28	29	1	25
09	2370 N	2101	-0-	-269	-0-	-0-	95	1	1981	2	Y	27	21	1	31
10	2418 N	692	-0-	-1726	-0-	-0-	31	9	663	2	Y	4	30	1	5
11	2250 N	1143	-0-	-1107	-0-	-0-	25	1	1095	2	Y	-0-	4	1	-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3539	2	N	-0-			-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3570	2	N	-0-			-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3940	2	N	-0-			-0-
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3357	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1251	2	Y	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-			-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3631	2	Y	-0-			-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2743	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2606	-0-	-4	-0-	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-			-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3146	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2558	-0-	-52	-0-	-0-	108	1	2450	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262															
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	-0-	61	1	1403	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992													TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4140 X	3311	-0-	-829	-0-	131 1	3144 2	Y	33	29 1		30		
07	3906 X	3173	-0-	-733	-0-	36 9								
08	3875 X	3277	-0-	-598	-0-	128 1	3002 2	Y	39	43 1		26		
09	3690 X	2957	-0-	-733	-0-	43 9								
10	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	135 1	3111 2	Y	28	29 1		25		
11	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	31 9								
						126 1	2801 2	Y	27	21 1		31		
						30 9								
						126 1	3358 2	Y	22	30 1		23		
						24 9								
						123 1	2795 2	Y	42	32 1		33		
						46 9								
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993													TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838	
06	2310 N	1980	-0-	-330	-0-	80 1	1900 2	Y	-0-			-0-		
07	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	81 1	1913 2	Y	-0-			-0-		
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	104 1	2382 2	Y	-0-			-0-		
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	102 1	2251 2	Y	-0-			-0-		
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	102 1	2701 2	Y	-0-			-0-		
*11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	107 1	2441 2	Y	-0-			-0-		
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993													TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24 1	575 2	Y	-0-			-0-		
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 2	Y	-0-			-0-		
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	24 1	557 2	Y	-0-			-0-		
09	600 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	Y	-0-			-0-		
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	21 1	554 2	Y	-0-			-0-		
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	20 1	466 2	Y	-0-			-0-		
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993													TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076	
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	86 1	2077 2	Y	-0-			-0-		
07	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	90 1	2129 2	Y	-0-			-0-		
08	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	91 1	2090 2	Y	-0-			-0-		
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	85 1	1906 2	Y	-0-			-0-		
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	90 1	2377 2	Y	-0-			-0-		
11	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	84 1	1921 2	Y	-0-			-0-		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993													TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926	
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	135 1	3239 2	Y	-0-			-0-		
07	2170 X	1446	-0-	-724	-0-	59 1	1387 2	Y	-0-			-0-		
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	126 1	2910 2	Y	-0-			-0-		
09	3360 X	640	-0-	-2720	-0-	28 1	612 2	Y	-0-			-0-		
10	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	97 1	2565 2	Y	-0-			-0-		
11	3360 X	1361	-0-	-1999	-0-	56 1	1305 2	Y	-0-			-0-		
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003													TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2	Y	-0-			-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	131	1	3143	2	N	-0-			-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	3002	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2864	-0-	-136	-0-	124	1	2740	2	N	-0-			-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	126	1	3354	2	N	-0-			-0-
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	N	-0-			-0-
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1920	2	N	-0-			-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3616	-0-	516	516	131	1	3485	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2661	-0-	-339	177	112	1	2549	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

06	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	377	1	1265	2	Y	-0-			-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	480	1	1278	2	Y	-0-			-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	479	1	1205	2	Y	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	569	1	1541	2	Y	-0-			-0-
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	462	1	1248	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	2	Y	-0-			-0-
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	1837	-0-	-798	-0-	76	1	1761	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	1937	-0-	-613	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-			-0-
10	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	81	1	2158	2	Y	-0-			-0-
*11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	Y	-0-			-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3228	-0-	128	128	118	1	3109	2	Y	1			1
*11	2606 N	2478	-0-	-128	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	1	1	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	155	1	3718	2	Y	-0-	-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	3726	2	Y	-0-	-0-
08	3875 X	3796	-0-	-79	-0-	158	1	3638	2	Y	-0-	-0-
09	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	150	1	3327	2	Y	-0-	-0-
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	151	1	4022	2	Y	-0-	-0-
11	3750 X	2618	-0-	-1132	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-	-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198												
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2684	2	N	-0-	-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2762	2	N	-0-	-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	114	1	2618	2	N	-0-	-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	105	1	2332	2	N	-0-	-0-
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-	-0-
*11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	2	N	-0-	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619												
06	6120 X	3122	-0-	-2998	-0-	445	1	2677	2	Y	-0-	-0-
07	5841 X	3329	-0-	-2512	-0-	489	1	2840	2	Y	-0-	-0-
08	5766 X	2087	-0-	-3679	-0-	432	1	1655	2	Y	-0-	-0-
09	4200 X	1378	-0-	-2822	-0-	388	1	990	2	Y	-0-	-0-
10	4340 X	1483	-0-	-2857	-0-	405	1	1078	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	1135	-0-	-2075	-0-	370	1	765	2	Y	-0-	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906												
06	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-	-0-
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	69	1	1535	2	Y	-0-	-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-	-0-
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-	-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148												
06	2820 X	2810	-0-	-10	-0-	113	1	2697	2	Y	-0-	-0-
07	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	113	1	2671	2	Y	-0-	-0-
08	2790 N	2725	-0-	-65	-0-	114	1	2611	2	Y	-0-	-0-
09	2820 N	2456	-0-	-364	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-	-0-
10	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	Y	-0-	-0-
11	2640 N	2460	-0-	-180	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960												
06	3780 X	2323	-0-	-1457	-0-	94	1	2229	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	646	-0-	-3012	-0-	26	1	620	2	Y	-0-	-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	153	1	3527	2	Y	-0-	-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4149	2	Y	-0-	-0-
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	157	1	4164	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3465	-0-	-105	-0-	145	1	3320	2	Y	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																						
JOBE #1	WELL #:		5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926 - 11086											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
06	3240 X	2385	-0-	-855	-0-	95 1 26 9	2264 2	Y	24	22 1		22										
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	153 1 41 9	3577 2	Y	37	34 1		25										
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	135 1 30 9	3104 2	Y	27	28 1		24										
09	2580 X	2261	-0-	-319	-0-	96 1 29 9	2136 2	Y	26	21 1		29										
10	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	99 1 24 9	2632 2	Y	22	28 1		23										
11	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	97 1 44 9	2214 2	Y	40	32 1		31										
LENAMON, L.K.												WELL #:		4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 - 9780
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-										
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-										
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-										
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33 1	749 2	Y	-0-			-0-										
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	28 1	732 2	Y	-0-			-0-										
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22 1	493 2	Y	-0-			-0-										
STONE, R.E. GAS UNIT												WELL #:		3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 - 11016
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1407 2	N	-0-			-0-										
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	59 1	1406 2	N	-0-			-0-										
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57 1	1324 2	N	-0-			-0-										
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	49 1	1073 2	N	-0-			-0-										
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	46 1	1208 2	N	-0-			-0-										
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	45 1	1033 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
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	3 1	75 2	N	-0-			-0-										
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 2	N	-0-			-0-										
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-										
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-										
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-										
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-										
HAWKINS, J. G.												WELL #:		3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 - 10968
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	32 1	775 2	Y	-0-			-0-										
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	33 1	794 2	Y	-0-			-0-										
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	33 1	777 2	Y	-0-			-0-										
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	32 1	711 2	Y	-0-			-0-										
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	33 1	880 2	Y	-0-			-0-										
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	32 1	743 2	Y	-0-			-0-										
SPENCE, RALPH												WELL #:		3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10784 - 11006
06	4860 X	4755	-0-	-105	-0-	191 1	4564 2	Y	-0-	2 1		-0-										
07	4836 X	4363	-0-	-473	-0-	178 1	4185 2	Y	-0-			-0-										
08	4898 X	2873	-0-	-2025	-0-	119 1	2754 2	Y	-0-			-0-										
09	4770 X	4308	-0-	-462	-0-	187 1	4121 2	Y	-0-			-0-										
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	181 1	4815 2	Y	-0-			-0-										
11	4770 X	2360	-0-	-2410	-0-	99 1	2261 2	Y	-0-			-0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8640 X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-					-0-
07		8961 X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-					-0-
08		8959 X	8377	-0-	-582	-0-	348	1	8029	2	Y	-0-					-0-
09		8670 X	7684	-0-	-986	-0-	332	1	7352	2	Y	-0-					-0-
10		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	342	1	9086	2	Y	-0-					-0-
11		8370 X	7888	-0-	-482	-0-	331	1	7557	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		3000 N	2505	-0-	-495	1670	99	1	2372	2	Y	31	26	1			29
							34	9									
07		3100 N	2482	-0-	-618	1052	99	1	2340	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08		3100 N	2382	-0-	-718	334	98	1	2254	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09		2528 N	2194	-0-	-334	-0-	93	1	2070	2	Y	28	21	1			31
							31	9									
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2543	2	Y	20	29	1			22
							22	9									
11		2310 N	2258	-0-	-52	-0-	93	1	2121	2	Y	40	31	1			31
							44	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																	
06		3510 X	3247	-0-	-263	-0-	131	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	134	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	137	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09		3360 X	2984	-0-	-376	-0-	129	1	2855	2	Y	-0-					-0-
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	138	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11		3240 X	3081	-0-	-159	-0-	129	1	2952	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2160 N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2189	2	Y	-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-
10		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	2	Y	-0-
*11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962												
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	Y	-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42	1	991	2	Y	-0-
08		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-
09		1020 N	863	-0-	-157	-0-	38	1	825	2	Y	-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	-0-
11		990 N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000												
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	65	1	1556	2	Y	-0-
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-
08		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-
09		1620 N	1513	-0-	-107	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-
11		1590 N	1385	-0-	-205	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088												
06		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	42	1	959	2	Y	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-			-0-
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
06	3420 X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-			-0-
08	6324 X	4867	-0-	-1457	-0-	202	1	4665	2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	4403	-0-	-1717	-0-	190	1	4213	2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	3948	-0-	-1880	-0-	143	1	3805	2	Y	-0-			-0-
11	5640 X	2519	-0-	-3121	-0-	106	1	2413	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753														
06	2070 X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-			-0-
07	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	73	1	1695	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-			-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1876	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
06	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	2248	-0-	2148	2148	91	1	2157	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2157	-0-	2157	4305	89	1	2068	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2032	-0-	2032	6337	87	1	1945	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2497	-0-	2497	8834	90	1	2407	2	Y	-0-			-0-
*11	10941 X	2107	-0-	-8834	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-			-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2994	-0-	-75	-0-	125	1	2869	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	119	1	2645	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	102	1	2703	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
06	2550 N	2399	-0-	-151	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	102	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	100	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	Y	-0-			-0-
11	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-	
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-			-0-	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-			-0-	
09	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	63	1	1386	2	Y	-0-			-0-	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	64	1	1722	2	Y	-0-			-0-	
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-			-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10860	- 11032
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-	
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-			-0-	
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-			-0-	
09	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	52	1	1134	2	Y	-0-			-0-	
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	Y	-0-			-0-	
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-			-0-	

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966	- 11060
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-			-0-	
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			-0-	
08	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-	
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			-0-	
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	69	1	1851	2	Y	-0-			-0-	
*11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	78	1	1863	2	N	-0-			-0-	
07	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	63	1	1451	2	N	-0-			-0-	
08	2108 N	1805	-0-	-303	-0-	75	1	1730	2	N	-0-			-0-	
09	1950 N	1584	-0-	-366	-0-	69	1	1515	2	N	-0-			-0-	
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	71	1	1875	2	N	-0-			-0-	
11	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	61	1	1371	2	N	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	72	1	1720	2	Y	-0-			-0-	
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-			-0-	
08	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	76	1	1741	2	Y	-0-			-0-	
09	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-			-0-	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1894	2	Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	71	1	1606	2	Y	-0-			-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790
06	4410 X	3538	-0-	-872	-0-	142	1	3396	2	Y	-0-			-0-	
07	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	156	1	3655	2	Y	-0-			-0-	
08	4340 X	3537	-0-	-803	-0-	147	1	3390	2	Y	-0-			-0-	
09	4200 X	3737	-0-	-463	-0-	161	1	3576	2	Y	-0-			-0-	
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-			-0-	
*11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	2	Y	-0-			-0-	

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997												TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922	- 11084
06	660 N	296	-0-	-364	-0-	12	1	284	2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	232	-0-	-419	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-	
08	496 N	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-	
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			-0-	
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1390	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762														
06	420 X	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	434 X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	2	Y	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	138	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3572	-0-	-489	-0-	145	1	3427	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	3361	-0-	-607	-0-	140	1	3221	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	1152	-0-	-2628	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	2145	-0-	-1575	-0-	79	1	2066	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2866	-0-	-584	-0-	119	1	2747	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103														
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	2	Y	-0-			-0-
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-			-0-
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	109	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2152	-0-	-398	-0-	93	1	2059	2	Y	-0-			-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	122	1	3229	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		4260 X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-		-0-	
07		4309 X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-		-0-	
08		4309 X	4086	-0-	-223	-0-	170	1	3916	2	N	-0-		-0-	
09		4170 X	3741	-0-	-429	-0-	161	1	3580	2	N	-0-		-0-	
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	167	1	4422	2	N	-0-		-0-	
11		4020 X	3795	-0-	-225	-0-	160	1	3635	2	N	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700															
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1560	2	Y	33	29	1	30
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	36	9	68	1	Y	39	43	1	26
08		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	43	9	67	1	Y	28	29	1	25
09		1650 N	1476	-0-	-174	-0-	31	9	63	1	Y	27	21	1	31
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	30	9	64	1	Y	22	30	1	23
11		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	64	1	24	9	Y	42	32	1	33

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647															
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2			2
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	2	9	59	1	Y	-0-	2	1	-0-
08		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	60	1	1397	2	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	59	1	1584	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738															
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	54	1	1281	2	Y	31	27	1	28
						34	9							
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	39	41	1	26
						43	9							
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	57	1	1303	2	Y	27	29	1	24
						30	9							
09	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	54	1	1188	2	Y	28	21	1	31
						31	9							
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1502	2	Y	21	29	1	23
						23	9							
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	42	32	1	33
						46	9							
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	2	N	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	80	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	67	1	1788	2	N	-0-			-0-
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
06	2370 N	1795	-0-	-575	-0-	72	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	93	1	2188	2	Y	-0-			-0-
08	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-			-0-
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	104	1	2752	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1962	-0-	-288	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
06	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	85	1	2043	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	88	1	2089	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	86	1	1995	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-			-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	2	Y	-0-			-0-
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	83 1	1999 2	N	-0-		-0-
07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	87 1	2052 2	N	-0-		-0-
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	86 1	1991 2	N	-0-		-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	91 1	2030 2	N	-0-		-0-
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	90 1	2370 2	N	-0-		-0-
*11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	95 1	2153 2	N	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
06		960 N	904	-0-	-56	-0-	37 1	867 2	Y	-0-		-0-
07		930 N	873	-0-	-57	-0-	35 1	838 2	Y	-0-		-0-
08		961 N	890	-0-	-71	-0-	36 1	854 2	Y	-0-		-0-
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	31 1	695 2	Y	-0-		-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	37 1	972 2	Y	-0-		-0-
11		870 N	674	-0-	-196	-0-	29 1	645 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476												
06		1950 N	1805	-0-	-145	-0-	72 1	1733 2	Y	-0-		-0-
07		2046 N	1850	-0-	-196	-0-	76 1	1774 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	1857	-0-	-158	-0-	77 1	1780 2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	76 1	1691 2	Y	-0-		-0-
10		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	92 1	2448 2	Y	-0-		-0-
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	83 1	1892 2	Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
06		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	66 1	1548 2	N	-0-		-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	68 1	1584 2	N	-0-		-0-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	70 1	1601 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1591	-0-	-29	-0-	68 1	1523 2	N	-0-		-0-
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	71 1	1872 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1477	-0-	-143	-0-	62 1	1415 2	N	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
06		3060 X	2605	-0-	-455	-0-	104 1	2501 2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	2760	-0-	-340	-0-	112 1	2648 2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2766	-0-	-303	-0-	115 1	2651 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2265	-0-	-615	-0-	98 1	2167 2	Y	-0-		-0-
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	100 1	2672 2	Y	-0-		-0-
11		2670 N	1772	-0-	-898	-0-	74 1	1698 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	3037	-0-	37	37	122	1	2915	2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	3299	-0-	199	236	134	1	3165	2	Y	-0-	-0-	
08		3092 N	2856	-0-	-236	-0-	119	1	2737	2	Y	-0-	-0-	
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-	-0-	
10		702 X	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	-0-	-0-	
*11		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-	-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	Y	7	6 1	6
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	10	9 1	7
08		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	55	1	1269	2	Y	7	7 1	7
09		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	52	1	1158	2	Y	6	6 1	7
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	2	Y	5	7 1	5
11		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	50	1	1133	2	Y	5	6 1	4

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
06		6450 X	5879	-0-	-571	-0-	233	1	5573	2	Y	66	58 1	60
07		6324 X	5726	-0-	-598	-0-	230	1	5411	2	Y	77	85 1	52
08		6262 X	5705	-0-	-557	-0-	235	1	5409	2	Y	55	57 1	50
09		6060 X	5133	-0-	-927	-0-	219	1	4856	2	Y	53	42 1	61
10		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	224	1	5964	2	Y	44	59 1	46
11		5880 X	4918	-0-	-962	-0-	203	1	4621	2	Y	85	65 1	66

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	204	1	4883	2	Y	33	27 1	30
07		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	208	1	4889	2	Y	39	43 1	26
08		5239 X	4997	-0-	-242	-0-	207	1	4758	2	Y	29	29 1	26
09		5070 X	4512	-0-	-558	-0-	194	1	4288	2	Y	27	22 1	31
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	197	1	5236	2	Y	22	30 1	23
11		5070 X	4545	-0-	-525	-0-	190	1	4309	2	Y	42	32 1	33

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143												
06		3870 X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-
07		3410 X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	2	Y	-0-
08		3379 X	2234	-0-	-1145	-0-	93	1	2141	2	Y	-0-
09		3270 X	2927	-0-	-343	-0-	126	1	2801	2	Y	-0-
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	138	1	3663	2	Y	-0-
11		3270 X	2736	-0-	-534	-0-	115	1	2621	2	Y	-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466												
06		240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
06		5910 X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-
07		6107 X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-
08		5642 X	4155	-0-	-1487	-0-	173	1	3982	2	Y	-0-
09		5310 X	3757	-0-	-1553	-0-	162	1	3595	2	Y	-0-
10		5084 X	4376	-0-	-708	-0-	159	1	4217	2	Y	-0-
11		4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	147	1	3366	2	Y	-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-
08		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-
09		1620 N	1306	-0-	-314	-0-	55	1	1251	2	Y	-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	75	1	2003	2	Y	-0-
*11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	119	1	2756	2	N	-0-
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	109	1	2433	2	N	-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	102	1	2725	2	N	-0-
*11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLISON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1145	-0-	-505	-0-	50	1	1095	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	511	-0-	-1225	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

06	3930 X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-			-0-
08	5208 X	587	-0-	-4621	-0-	24	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	515	-0-	-4525	-0-	22	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	11	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	482	-0-	-3058	-0-	20	1	462	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	904	-0-	-212	-0-	276	1	628	2	N	-0-			-0-
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	254	1	319	2	N	-0-			-0-
10	899 N	431	-0-	-468	-0-	255	1	176	2	N	-0-			-0-
11	870 N	349	-0-	-521	-0-	244	1	105	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

06	2430 N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3365	-0-	265	265	136	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2891	-0-	-209	56	119	1	2772	2	N	-0-			-0-
09	2652 N	2596	-0-	-56	-0-	113	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-			-0-
*11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

06	480 N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	407	1	3306	2	Y	-0-					-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	418	1	3357	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	407	1	3255	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	404	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3054	-0-	-666	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483																
06	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	100	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	105	1	2423	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	101	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	104	1	2790	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	102	1	2316	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629																
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	N	-0-					-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	90	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	2091	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596																
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	2	Y	8	8	1			8
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	54	1	1256	2	Y	10	11	1			7
08	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	54	1	1247	2	Y	9	8	1			8
09	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	52	1	1155	2	Y	9	7	1			10
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	2	Y	6	10	1			6
11	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	52	1	1179	2	Y	10	8	1			8

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264																
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3028	-0-	-289	-0-	126	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	2786	-0-	-424	-0-	120	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3348	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	3019	-0-	-191	-0-	127	1	2892	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-			-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	676	-0-	-719	-0-	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	2	Y	-0-			-0-
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
06		4140 X	3613	-0-	-527	-0-	145	1	3468	2	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3642	-0-	-450	-0-	148	1	3494	2	Y	-0-			-0-
08		4092 X	3483	-0-	-609	-0-	145	1	3338	2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3189	-0-	-711	-0-	137	1	3052	2	Y	-0-			-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	143	1	3788	2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	133	1	3027	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	53	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	44	1	999	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	904	-0-	-266	-0-	39	1	865	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
06		2850 X	2079	-0-	-771	-0-	83	1	1996	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	1992	-0-	-953	-0-	81	1	1911	2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2275	-0-	-670	-0-	95	1	2180	2	N	-0-			-0-
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2903	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3451	-0-	351	351	125	1	3326	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	2674	-0-	-326	25	113	1	2561	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	835	1	2042	2	Y	66	58	1	60
							73	9							
07		3317 X	2780	-0-	-537	-0-	768	1	1935	2	Y	70	83	1	47
							77	9							
08		3069 X	2644	-0-	-425	-0-	843	1	1743	2	Y	53	52	1	48
							58	9							
09		2970 X	2192	-0-	-778	-0-	714	1	1435	2	Y	39	40	1	47
							43	9							
10		3069 X	2662	-0-	-407	-0-	843	1	1796	2	Y	21	45	1	23
							23	9							
11		2940 X	2003	-0-	-937	-0-	728	1	1230	2	Y	41	32	1	32
							45	9							

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-			-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-			-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	48	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	47	1	1060	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	783	-0-	-207	-0-	32	1	751	2	Y	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1349	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	616	-0-	-284	-0-	25	1	591	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	2	Y	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	56	1	1281	2	Y	-0-			-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	146	1	3502	2	N	-0-			92
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	154	1	3621	2	N	-0-			92
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3562	2	N	-0-			92
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	N	-0-			92
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	N	-0-			92
*11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	149	1	3378	2	N	-0-			92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

06	3900 X	3410	-0-	-490	-0-	137	1	3273	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	140	1	3290	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	142	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	2796	-0-	-894	-0-	121	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	153	1	4090	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	142	1	3256	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	83	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	90	1	2097	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	88	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	80	1	1751	2	N	-0-			-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	2	N	-0-			-0-
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

06	6270 X	1775	-0-	-4495	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	6200 X	1546	-0-	-4654	-0-	63	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	6014 X	1169	-0-	-4845	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	1219	-0-	-3491	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1310	-0-	-612	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	981	-0-	-789	-0-	41	1	940	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-			-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836															
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	604	-0-	-116	-0-	26	1	578	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	575	-0-	-169	-0-	21	1	554	2	Y	-0-			-0-
11		690 N	505	-0-	-185	-0-	21	1	484	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807															
06		1110 X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-			-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	982	2	Y	-0-			-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	1034	-0-	-16	-0-	43	1	991	2	Y	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104															
06		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	48	1	1160	2	Y	60	51	1	55
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	71	78	1	48
08		1426 N	1070	-0-	-356	-0-	43	1	981	2	Y	42	52	1	38
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	46	9	1222	2	Y	28	32	1	34
10		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	55	1	1463	2	Y	25	33	1	26
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	28	9	1043	2	Y	39	35	1	31
							45	1							
							43	9							

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684															
06		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1134	-0-	-126	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1314	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	208	-0-	-992	-0-	9	1	199	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															
06		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	61	1	1613	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1435	-0-	-35	-0-	61	1	1374	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	2146	-0-	-224	-0-	86	1	2060	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-			-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	1980	-0-	-180	-0-	85	1	1895	2	Y	-0-			-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	87	1	2309	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1976	-0-	-124	-0-	83	1	1893	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	2	Y	32	29	1	29
						35	9							
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	Y	39	42	1	26
						43	9							
08	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	85	1	1952	2	Y	28	29	1	25
						31	9							
09	2520 X	1877	-0-	-643	-0-	80	1	1767	2	Y	27	21	1	31
						30	9							
10	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	79	1	2091	2	Y	22	30	1	23
						24	9							
11	2250 X	1699	-0-	-551	-0-	70	1	1583	2	Y	42	32	1	33
						46	9							

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
06	2580 N	2415	-0-	-165	-0-	97	1	2318	2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2376	-0-	-290	-0-	97	1	2279	2	Y	-0-			-0-
08	2666 N	2309	-0-	-357	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1942	-0-	-278	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	62	1	1468	2	Y	6	2	1	4
						7	9							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1787	2	Y	-0-	4	1	-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1742	2	Y	1			1
						1	9							
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	73	1	1943	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	74	1	1692	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
06	3000 N	2384	-0-	-616	1660	95	1	2289	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2423	-0-	-677	983	99	1	2324	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2384	-0-	-716	267	98	1	2286	2	Y	-0-			-0-
09	2417 N	2150	-0-	-267	-0-	93	1	2057	2	Y	-0-			-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2176	-0-	-134	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-			-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	71	1	1646	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1398	-0-	-402	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1189	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	68	1	1560	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	78	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	74	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	77	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	72	1	1645	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH 11470	PERF.11000 - 11266					
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	1431	-0-	-1018	-0-	58	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	1731	-0-	-759	-0-	74	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	1642	-0-	-698	-0-	70	1	1572	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 11816	PERF.11542 - 11680					
06	14302 X	3419	-0-	-10883	-0-	138	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	164	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3445	-0-	-155	-0-	148	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	154	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	3810 X	3465	-0-	-345	-0-	145	1	3320	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH 11670	PERF.10010 - 11419					
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11139 - 11343					
06	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	106	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3231	-0-	231	-0-	139	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3148	-0-	48	-0-	114	1	3034	2	N	-0-					-0-
*11	2581 N	2302	-0-	-279	-0-	97	1	2205	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11337 - 11522					
06	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	60	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1388	-0-	-322	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002										TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9948 - 11548					
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	153	-0-	-157	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06	1980 N	1065	-0-	-915	-0-		40 1	982 2	Y		39	33 1	35
							43 9						
07	1364 N	1098	-0-	-266	-0-		43 1	1015 2	Y		36	47 1	24
							40 9						
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		42 1	973 2	Y		28	27 1	25
							31 9						
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-		44 1	992 2	Y		27	21 1	31
							30 9						
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		44 1	1184 2	Y		21	30 1	22
							23 9						
11	1020 N	761	-0-	-259	-0-		30 1	687 2	Y		40	31 1	31
							44 9						
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925													
06	5790 X	4239	-0-	-1551	-0-		169 1	4070 2	Y		-0-		-0-
07	6138 X	4928	-0-	-1210	-0-		200 1	4728 2	Y		-0-		-0-
08	6138 X	5114	-0-	-1024	-0-		213 1	4901 2	Y		-0-		-0-
09	5940 X	4602	-0-	-1338	-0-		198 1	4404 2	Y		-0-		-0-
10	5642 X	5404	-0-	-238	-0-		196 1	5208 2	Y		-0-		-0-
11	4950 X	4064	-0-	-886	-0-		171 1	3893 2	Y		-0-		-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834													
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		618 1	2728 2	Y		33	30 1	30
							36 9						
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		589 1	2523 2	Y		34	41 1	23
							37 9						
08	6045 X	3477	-0-	-2568	-0-		629 1	2819 2	Y		26	25 1	24
							29 9						
09	5850 X	3015	-0-	-2835	-0-		594 1	2391 2	Y		27	21 1	30
							30 9						
10	4805 X	4144	-0-	-661	-0-		630 1	3491 2	Y		21	29 1	22
							23 9						
*11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		603 1	3038 2	Y		39	31 1	30
							43 9						
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841													
06	2640 N	2257	-0-	-383	-0-		580 1	1677 2	Y		-0-		-0-
07	2728 N	1974	-0-	-754	-0-		586 1	1388 2	Y		-0-		-0-
08	2356 N	1888	-0-	-468	-0-		584 1	1304 2	Y		-0-		-0-
09	2250 N	1508	-0-	-742	-0-		537 1	971 2	Y		-0-		-0-
10	1984 N	1703	-0-	-281	-0-		542 1	1161 2	Y		-0-		-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		547 1	1309 2	Y		-0-		-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002													
06	10872 X	2620	-0-	-8252	-0-		105 1	2515 2	Y		-0-		-0-
07	2976 X	2016	-0-	-960	-0-		82 1	1934 2	Y		-0-		-0-
08	2976 X	1326	-0-	-1650	-0-		55 1	1271 2	Y		-0-		-0-
09	2610 X	1580	-0-	-1030	-0-		68 1	1512 2	Y		-0-		-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		107 1	2831 2	Y		-0-		-0-
11	2610 X	2550	-0-	-60	-0-		107 1	2443 2	Y		-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	88	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	85	1	1939	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

06	2370 N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2335	-0-	-114	-0-	97	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	94	1	2507	2	N	-0-					-0-
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

06	5760 X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5921 X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5890 X	5588	-0-	-302	-0-	232	1	5356	2	N	-0-					-0-
09	5700 X	5077	-0-	-623	-0-	220	1	4857	2	N	-0-					-0-
10	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	230	1	6119	2	N	-0-					-0-
11	5610 X	5153	-0-	-457	-0-	216	1	4937	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

06	7230 X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	7192 X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	6662	-0-	-530	-0-	277	1	6385	2	N	-0-					-0-
09	6960 X	5724	-0-	-1236	-0-	247	1	5477	2	N	-0-					-0-
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	256	1	6813	2	N	-0-					-0-
11	6510 X	4429	-0-	-2081	-0-	186	1	4243	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14460 X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	14167 X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13764 X	11735	-0-	-2029	-0-	488	1	11247	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	13320 X	10596	-0-	-2724	-0-	458	1	10138	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	12989 X	12612	-0-	-377	-0-	457	1	12155	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	12510 X	9503	-0-	-3007	-0-	400	1	9103	2	Y	-0-	-0-	-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

06	9360 X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192 1	150
07	7874 X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57		207
08	6975 X	5835	-0-	-1140	-0-	241	1	5536	2	N	53		260
09	6690 X	5656	-0-	-1034	-0-	242	1	5362	2	N	47		307
10	6758 X	6449	-0-	-309	-0-	233	1	6194	2	N	20	194 1	133
11	6150 X	2666	-0-	-3484	-0-	113	1	2553	2	N	-0-		133

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

06	24600 X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85 1	85
07	22227 X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123 1	78
08	21576 X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86 1	75
09	20790 X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	64 1	92
10	20615 X	20484	-0-	-131	-0-	741	1	19671	2	Y	65	89 1	68
11	19590 X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97 1	102

MARATHON OIL COMPANY JOBE 525380 WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOBE #1 525380 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	6	RRCID ->	179268	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10993 - 11230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC.		687720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
KOTT		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	2	RRCID ->	181726	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10888 - 11105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1578 N	1452	-0-	-126	-0-	65 1	1387 2	N	-0-			64
07	1922 N	1434	-0-	-488	-0-	65 1	1369 2	N	-0-			64
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93 1	1965 2	N	-0-			64
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	79 1	1681 2	N	-0-			64
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	104 1	2199 2	N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
OAKES, C.W. ESTATE		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	3	RRCID ->	209539	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10843 - 10959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	1883	-0-	-1597	-0-	1883 2		N	-0-			72
07	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	2176 2		N	-0-			72
08	2790 X	2019	-0-	-771	-0-	2019 2		N	-0-			72
09	2700 X	2093	-0-	-607	-0-	2093 2		N	-0-			72
*10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			72
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			72

CARLSON, JACK		227154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
OAKES, C.W. ESTATE		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	2	RRCID ->	227154	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10497 - 11297			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	1864	-0-	-1946	-0-	1864 2		N	-0-			83
07	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3490 2		N	-0-			83
08	3937 X	3564	-0-	-373	-0-	3564 2		N	-0-			83
09	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	3554 2		N	-0-			83
10	3503 X	3502	-0-	-1	-0-	3502 2		N	-0-			83
11	3450 X	3397	-0-	-53	-0-	3397 2		N	-0-			83

MCCLARAN, J. C.		228229		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
OAKES, C.W. ESTATE		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	3	RRCID ->	228229	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10288 - 10973			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2360	-0-	-340	-0-	2358 2	2 9	N	2			50
07	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1788 2	13 9	N	12			62
08	2697 N	2023	-0-	-674	-0-	2006 2	17 9	N	15			77
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2396 2	9 9	N	8			85
*10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2507 2	8 9	N	7			92
*11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2383 2	3 9	N	3			95

OAKS, C.W. ESTATE		241809		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
OAKES, C.W. ESTATE		//CONT.// 525380										
JOBE #1	WELL #:	4	RRCID ->	241809	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11884	PERF.10576 - 11728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025 2		N	-0-			170
07	5549 X	5532	-0-	-17	-0-	5531 2	1 9	N	1			171
08	5580 X	4917	-0-	-663	-0-	4915 2	2 9	N	2			173
09	5400 X	4584	-0-	-816	-0-	4584 2		N	-0-			173
10	5580 X	4477	-0-	-1103	-0-	4476 2	1 9	N	1			174
11	5340 X	4173	-0-	-1167	-0-	4173 2		N	-0-			174

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13290 X	9048	-0-	-4242	-0-	9015	2	33	9	N	30	30					168	
07	13733 X	12657	-0-	-1076	-0-	12633	2	24	9	N	22	22					190	
08	13547 X	9714	-0-	-3833	-0-	9697	2	17	9	N	15	15					205	
09	13110 X	5535	-0-	-7575	-0-	5529	2	6	9	N	5	5					210	
*10	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14357	2	45	9	N	41	41	178	1			73	
11	12240 X	11119	-0-	-1121	-0-	11091	2	28	9	N	25	25					98	

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-	-0-					73
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-	-0-					73
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-					73
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-					73
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-					73
11	660 N	209	-0-	-451	-0-	209	2			N	-0-	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	-0-					40
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	-0-					40
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	-0-					40
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-	-0-					40
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-	-0-					40
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

06	3270 X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			Y	-0-	-0-					6
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-	-0-					6
08	3379 X	2546	-0-	-833	-0-	2546	2			Y	-0-	-0-					6
09	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	1	8			6
10	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			Y	-0-	-0-					6
11	3270 X	2288	-0-	-982	-0-	2288	2			Y	-0-	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	106	1	3532	2	N	-0-	-0-					64	
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	101	1	3371	2	N	20	20					84	
						22	9											
08	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	109	1	3625	2	N	-0-	-0-					84	
09	3690 X	3347	-0-	-343	-0-	97	1	3249	2	N	1	1					85	
						1	9											
10	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	100	1	3321	2	N	3	3					88	
						3	9											
11	3630 X	2849	-0-	-781	-0-	83	1	2766	2	N	-0-	-0-					88	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	99 1	3289 2	N	-0-	133
07		2883 X	2502	-0-	-381	-0-	73 1	2427 2	N	2	135
							2 9				
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	9 1	289 2	N	-0-	135
09		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	125 1	4165 2	N	-0-	135
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	103 1	3436 2	N	-0-	135
11		3240 X	2503	-0-	-737	-0-	73 1	2430 2	N	-0-	135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912											
06		3000 N	9598	-0-	6598	6944	9598 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	6918	-0-	3818	10762	6918 2		N	-0-	-0-
08		20767 X	10005	-0-	-10762	-0-	10005 2		N	-0-	-0-
09		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957 2		N	-0-	-0-
10		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565 2		N	-0-	-0-
*11		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546 2		N	-0-	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167											
06		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	70 1	2325 2	N	-0-	-0-
07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	70 1	2341 2	N	-0-	-0-
08		2449 N	2369	-0-	-80	-0-	69 1	2300 2	N	-0-	-0-
09		2400 N	1643	-0-	-757	-0-	48 1	1595 2	N	-0-	-0-
10		2418 N	2003	-0-	-415	-0-	58 1	1945 2	N	-0-	-0-
11		2280 N	1927	-0-	-353	-0-	56 1	1871 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											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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											
06		4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053 2		N	-0-	-0-
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-	-0-
08		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-	-0-
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2		N	-0-	-0-
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-	-0-
*11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	N	50	185	1			52
07	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2529	2	50	9	N	45					97
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2971	2	55	9	N	50					147
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	N	53					200
*10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3068	2	64	9	N	58	195	1			63
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					63

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS					
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681									
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		251681										
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7924 - 7929	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7719 - 7728	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5672 2	97 9		N	88 185 1		497
07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5709 2	107 9		N	97		594
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		594
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		594
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		594
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		594

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7844 - 7860	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		251681								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC				154789								
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	6965 - 6970
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POKEY (RODESSA)				72170 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331								
TAYLOR, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041655	COMPL. DATE	06/26/1966	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6419 - 6428
06	1140 N	901	-0-	-239	-0-	214	1	677	2	N	9	173
07	930 N	712	-0-	-218	-0-	183	1	521	2	N	7	180
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	246	1	604	2	N	9	189
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	202	1	587	2	N	6	195
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	169	1	510	2	N	8	203
11	840 N	523	-0-	-317	-0-	151	1	364	2	N	7	210

POKEY (RODESSA)		//CONT.//		72170 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		809331								
WILD TURKEY				WELL #: 1	RRCID -> 144821	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 6401 - 6427				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	202 1	639 2	N	-0-		175	
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	247 1	701 2	N	-0-		175	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	184 1	453 2	N	-0-		175	
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	214 1	624 2	N	-0-		175	
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	247 1	747 2	N	5		180	
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	265 1	638 2	N	7		187	

POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545								
VANCE, MAE B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7311 - 7322				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
VANCE, MAE B.				WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247 - 7252				
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	263 1	6301 2	N	16		85	
07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	18 9	264 1	N	32		117	
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	35 9	282 1	N	14		131	
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	15 9	300 1	N	46		177	
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	51 9	255 1	N	34	184 1	27	
*11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	37 9	218 1	N	17		44	

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545								
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7314 - 7326				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ARCHER, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7280 - 7292				
06	4260 X	4191	-0-	-69	-0-	168 1	4023 2	Y	-0-		-0-	
07	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	175 1	4093 2	Y	-0-		-0-	
08	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	175 1	4041 2	Y	-0-		-0-	
09	4320 X	3863	-0-	-457	-0-	167 1	3696 2	Y	-0-		-0-	
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	173 1	4591 2	Y	-0-		-0-	
11	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	169 1	3858 2	Y	-0-		-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	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

06	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	524	1	2977	2	N	14					204
07	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	626	1	2819	2	N	27	179	1			52
08	4030 X	2634	-0-	-1396	-0-	411	1	2223	2	N	-0-					52
09	3900 X	1371	-0-	-2529	-0-	281	1	1090	2	N	-0-					52
10	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	578	1	2882	2	N	4					56
11	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	554	1	2635	2	N	-0-					56

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
CL&F OPERATING LLC 154789												
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 #	3486	-0-	-474	-0-	208 1	3278 2	N	-0-			47
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	217 1	3431 2	N	23			70
						25 9						
08	3999 #	3397	-0-	-602	-0-	195 1	3187 2	N	14			84
						15 9						
09	3600 #	2872	-0-	-728	-0-	180 1	2692 2	N	-0-			84
10	3689 #	3475	-0-	-214	-0-	210 1	3265 2	N	-0-			84
11	3540 #	3060	-0-	-480	-0-	190 1	2870 2	N	-0-			84

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												
06	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1715 2	3 9	N	3			38
07	1767 #	1732	-0-	-35	-0-	1731 2	1 9	N	1			39
08	1798 #	1737	-0-	-61	-0-	1734 2	3 9	N	3			42
09	1740 #	1543	-0-	-197	-0-	1542 2	1 9	N	1			43
10	1798 #	1510	-0-	-288	-0-	1508 2	2 9	N	2			45
11	1710 #	1528	-0-	-182	-0-	1527 2	1 9	N	1			46

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												
06	2130 #	1884	-0-	-246	-0-	280 1	1593 2	N	10			104
						11 9						
07	2201 #	788	-0-	-1413	-0-	143 1	645 2	N	-0-			104
08	2201 #	1259	-0-	-942	-0-	194 1	1051 2	N	13			117
						14 9						
09	2070 #	1285	-0-	-785	-0-	263 1	1019 2	N	3			120
						3 9						
10	1953 #	983	-0-	-970	-0-	163 1	814 2	N	5			125
						6 9						
11	1890 #	1076	-0-	-814	-0-	186 1	884 2	N	5			130
						6 9						

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387												
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	114 1	648 2	N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	148 1	668 2	N	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	313 1	1696 2	N	-0-			-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	374 1	1452 2	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	176 1	879 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1017	-0-	-933	-0-	177 1	840 2	N	-0-			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966												
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			55
07	992 N	679	-0-	-313	-0-	679 2		N	-0-			55
08	1302 N	395	-0-	-907	-0-	395 2		N	-0-			55
09	1020 N	317	-0-	-703	-0-	317 2		N	-0-			55
10	682 N	227	-0-	-455	-0-	227 2		N	-0-			55
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			55

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

06	2717	434	-0-	-2283	-0-	434 2	N	-0-			23
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	403 2	N	-0-			23
08	T. A.	319	-0-	319	319	319 2	N	-0-			23
09	713 R	394	-0-	-319	-0-	394 2	N	-0-			23
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			23
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			23

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

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			28
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			28
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2	N	-0-			28
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			28
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			28
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY MCCAIN		//CONT.// //CONT.//	72909 500 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL			74131 075 135180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON							
		WELL #:	1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	14890 - 15250		
06	4440 #	3074	-0-	-1366	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
07	4588 #	2120	-0-	-2468	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
08	4588 #	1767	-0-	-2821	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
09	3420 #	2134	-0-	-1286	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
10	3534 #	2358	-0-	-1176	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
11	3060 #	1771	-0-	-1289	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BURGHER "A"			75305 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8223 - 8279		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH			053321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	3	RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8294 - 8296		
06	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	5760	2	23	9	N	21		187
07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7971	2	17	9	N	15		202
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	2	15	9	N	14		216
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	4829	2	2	9	N	2	177 1	41
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		41
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT		41

FAULCONER, VERNON E., INC. RED LAKE UNIT #3			263701	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8300 - 8338		
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	N	7		22
07	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	2726	2	7	9	N	6		28
08	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2587	2	9	9	N	8		36
09	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2573	2	8	9	N	7		43
10	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2658	2	6	9	N	5		48
11	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	2273	2	6	9	N	5		53

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) NOW DEVELOPMENT CO., INC. BALL, P. D. C. EST.			75305 400 615790	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4536 - 4546		
06	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3	162 1	28
07	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	N	2		30
08	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	1553	2	14	9	N	13		43
09	2130 #	1800	-0-	-330	-0-	1788	2	12	9	N	11		54
10	0	1835	-0-	1835 B	-0-	1825	2	10	9	N	9		63
*11	3635 X	1800	-0-	-1835	-0-	1789	2	11	9	N	10		73

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.			//CONT.//		615790								
BALL, P. D. C. EST.			WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4564 - 4573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		330		82	-0-	-248		82	2	N	-0-		-0-
07		592		585	-0-	-7		585	2	N	-0-		-0-
08		691		691	-0-	-0-		691	2	N	-0-		-0-
09		330		560	-0-	230		560	2	N	-0-		-0-
*10		826 N		596	-0-	-230 B		596	2	N	-0-		-0-
*11		707 N		707	-0-	-0-		707	2	N	-0-		-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK)					75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528								
MCADAMS "B"			WELL #:		4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	9946 - 10179
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)					75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.					053321								
BRACKENS			WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STUDDARD-STEWARD					WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

RED LAKE, N. (WOODBINE)					75312 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
NOW DEVELOPMENT CO., INC.					615790								
P.D.C. BALL ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	155874	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5922 - 4932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472					
06	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2			N	-0-			257
07	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2			N	-0-			257
08	155 #	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	2			N	-0-			257
09	150 #	6	-0-	-144	-0-	-0-	6	2			N	-0-			257
10	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT			257
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT			257

COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460					
06	14B2 EXT	202	-0-	202	3585	95	2	107	9		N	97			205
07	14B2 EXT	135	-0-	135	3720	80	2	55	9		N	50	163	1	92
08	14B2 EXT	143	-0-	143	3863	90	2	53	9		N	48			140
09	14B2 EXT	328	-0-	328	4191	199	2	129	9		N	117			257
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4191						N	NO RPT			257
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4191						N	NO RPT			257

MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460					
06	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2				N	-0-			147
07	899 #	15	-0-	-884	-0-	15	2				N	-0-			147
08	372 #	139	-0-	-233	-0-	139	2				N	-0-			147
09	360 #	61	-0-	-299	-0-	61	2				N	-0-			147
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			147
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			147

MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447					
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	2				N	-0-			342
07	248 #	17	-0-	-231	-0-	17	2				N	-0-			342
08	248 #	81	-0-	-167	-0-	81	2				N	-0-			342
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2				N	-0-			342
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			342
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			342

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471		
06	510 #	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-			107
07	217 #	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-			107
08	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-			107
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			107
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			107
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			107

ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

06	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					179
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					179
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

06	600 #	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					200
07	713 #	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					200
08	713 #	113	-0-	-600	-0-	113	3			N	-0-					200
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					200
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					200
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200

XTO ENERGY INC. 945936
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					28
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					28
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					28
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					28
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					28
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					28
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					28
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					28
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					28
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					28
*11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-				69
07		119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-				69
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-				69
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-				69
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-				69
11		120 #	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-				69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

06		210 #	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	2	N	-0-				37
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-				37
08		217 #	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	N	-0-				37
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-				37
10		217 #	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	N	-0-				37
11		210 #	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-				37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-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

06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				27
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				27
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				27
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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

06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11		DELQ PR	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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			86
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	N	37			123
						41 9						
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	222 3	N	27			150
						30 9						
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3	N	22			172
						24 9						
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	4 1	129 3	N	22			194
						24 9						
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	4 1	122 3	N	17			211
						19 9						

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12			35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	27	1	15
08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115 2	15 9	Y	14			29
09	2371 N	849	-0-	-1522	-0-	848 2	1 9	Y	1			30
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	924 2	13 9	Y	12	30	1	12
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	Y	15			27

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

06	DLQ G-10	1107	-0-	1107	5489	1094 2	13 9	Y	12			35
07	3000 N	1003	-0-	-1997	3492	995 2	8 9	Y	7	27	1	15
08	3100 N	1130	-0-	-1970	1522	1115 2	15 9	Y	14			29
09	2371 N	849	-0-	-1522	-0-	848 2	1 9	Y	1			30
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	924 2	13 9	Y	12	30	1	12
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	Y	15			27

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

06	DLQ G-10	215	-0-	215	1122	212 2	3 9	Y	3			8
07	1370 N	248	-0-	-1122	-0-	245 2	3 9	Y	3	7	1	4
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 2	4 9	Y	4			8
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1			9
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		Y	-0-	6	1	3
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	227 2	2 9	Y	2			5

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991					
MOORE ESTATE WELL #: 1		RRCID -> 139371	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785 - 5806
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		AMT CODE AMT CODE	
06	DLQ G-10	351 -0- 351 1744 347 2 4 9 Y	4		11
07	DLQ G-10	322 -0- 322 2066 320 2 2 9 Y	2	9 1	4
08	2398 N	332 -0- -2066 -0- 328 2 4 9 Y	4		8
09	360 N	239 -0- -121 -0- 238 2 1 9 Y	1		9
10	310 N	291 -0- -19 -0- 287 2 4 9 Y	4	9 1	4
*11	381 N	381 -0- -0- -0- 375 2 6 9 Y	5		9

EAMES WELL #: 1		RRCID -> 139923	COMPL. DATE 10/22/1991	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5689 - 5706
06	DLQ G-10	502 -0- 502 2616 495 2 7 9 Y	6		17
07	3000 N	394 -0- -2606 -10 393 2 1 9 Y	1	11 1	7
08	441 N	431 -0- -10 -0- 425 2 6 9 Y	5		12
09	428 N	428 -0- -0- -0- 425 2 3 9 Y	3		15
10	403 N	369 -0- -34 -0- 367 2 2 9 Y	2	12 1	5
*11	465 N	465 -0- -0- -0- 458 2 7 9 Y	6		11

HARRIS WELL #: 1		RRCID -> 140219	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5673 - 5688
06	DLQ G-10	37 -0- 37 193 37 2 7 9 Y	-0-		17
07	231 N	38 -0- -193 -0- 36 2 2 9 Y	2	1 1	18
08	38 N	38 -0- -0- -0- 38 2 7 9 Y	-0-		18
09	30 N	30 -0- -0- -0- 30 2 7 9 Y	-0-		18
10	31 N	31 -0- -0- -0- 30 2 1 9 Y	1	1 1	18
*11	37 N	37 -0- -0- -0- 37 2 7 9 Y	-0-		18

HENSON WELL #: 1		RRCID -> 142278	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5584 - 5602
06	DLQ G-10	1557 -0- 1557 8019 1536 2 21 9 Y	19		48
07	3000 N	1394 -0- -1606 6413 1384 2 10 9 Y	9	38 1	19
08	3100 N	1589 -0- -1511 4902 1567 2 22 9 Y	20		39
09	3000 N	1181 -0- -1819 3083 1178 2 3 9 Y	3		42
10	3100 N	1114 -0- -1986 1097 1104 2 10 9 Y	9	35 1	16
*11	2562 N	1465 -0- -1097 -0- 1444 2 21 9 Y	19		35

JOHNSON WELL #: 1		RRCID -> 144857	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5849 - 5864
06	306 N	306 -0- -0- -0- 300 2 6 9 N	5		19
07	93 N	20 -0- -73 -0- 17 2 3 9 N	3		22
08	217 N	10 -0- -207 -0- 1 2 9 9 N	8		30
09	300 N	84 -0- -216 -0- 82 2 2 9 N	2		32
10	171 N	171 -0- -0- -0- 161 2 10 9 N	9		41
*11	11 N	11 -0- -0- -0- 1 2 10 9 N	9		50

MAE, JAMES WELL #: 1		RRCID -> 147899	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5580 - 5600
06	DLQ G-10	814 -0- 814 4254 804 2 10 9 Y	9		26
07	3000 N	835 -0- -2165 2089 825 2 10 9 Y	9	22 1	13
08	2971 N	882 -0- -2089 -0- 871 2 11 9 Y	10		23
09	810 N	711 -0- -99 -0- 708 2 3 9 Y	3		26
10	837 N	698 -0- -139 -0- 691 2 7 9 Y	6	22 1	10
*11	871 N	871 -0- -0- -0- 859 2 12 9 Y	11		21

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4		RRCID -> 148473	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5500 - 5514
06	DLQ G-10	979 -0- 979 5361 968 2 11 9 Y	10		31
07	3000 N	969 -0- -2031 3330 959 2 10 9 Y	9	26 1	14
08	3100 N	1059 -0- -2041 1289 1045 2 14 9 Y	13		27
09	2144 N	855 -0- -1289 -0- 851 2 4 9 Y	4		31
10	1040 N	1040 -0- -0- -0- 1022 2 18 9 Y	16	33 1	14
*11	1103 N	1103 -0- -0- -0- 1090 2 13 9 Y	12		26

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991							
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2350 2	4 9	N	170
07	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2357 2	8 9	N	177
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2652 2	6 9	N	182
09	2460 X	1967	-0-	-493	-0-	1966 2	1 9	N	183
10	2542 X	1444	-0-	-1098	-0-	1443 2	1 9	N	184
*11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2598 2	6 9	N	189

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: LEON	
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40

WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
11	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

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			120
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	3	N	-0-			120
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	N	1			121
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-			121
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	3	N	-0-			121
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	N	-0-			121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			23
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			23
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			23
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-			23
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			23
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			37
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			37
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			37
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			37
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			37
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	22			102
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	25			127
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	9	416	2	N	53			180
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	58	9	237	2	N	56			236
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	N	6	195	1	47
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	62	9	266	2	N	8			55
						7	9							
						15	1							
						9	9							

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	52 1	727 2	N		17			166
							19 9							
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	51 1	821 2	N		14			180
							15 9							
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1	811 2	N		25			205
							28 9							
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	52 1	727 2	N		13			218
							14 9							
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	888 2	N		5			223
							6 9							
*11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	51 1	900 2	N		5			228
							6 9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
JONES GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5662 - 5664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			27
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			27

COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			27
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			27

OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841				
JONES, RUTH		WELL #: 1												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	11 2	28 9	N		25			128
07		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	21 2	22 9	N		20			148
08		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	15 2	31 9	N		28			176
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	30 2	29 9	N		26			202
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N		43	175 1		70
*11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3 2	28 9	N		25			95

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767				
HARCROW, T. E.		WELL #: 2												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	10 1	288 3	N		-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	14 1	366 3	N		-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	11 1	304 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		300 N	227	-0-	-73 B	-0-	6 1	221 3	N		-0-			-0-
10		372 N	217	-0-	-155 B	-0-	6 1	211 3	N		-0-			-0-
*11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10 1	294 3	N		-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	32	1	883	3	N	-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	3	N	-0-
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	30	1	805	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	19	1	691	3	N	-0-
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	20	1	650	3	N	-0-
*11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24	1	721	3	N	-0-

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690	
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	17	1	467	3	N	-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	19	1	509	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-
10	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	5	1	176	3	N	-0-
11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	6	1	168	3	N	-0-

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715	
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	3	N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-
07	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	1	1	34	3	N	-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681	
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	38	1	1029	3	N	15
						17	9				
07	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	26	1	711	3	N	2
						2	9				
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	25	1	663	3	N	4
						4	9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	355	-0-	-725 B	-0-	9	1	338	3	N	7
						8	9				
10	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	20	1	655	3	N	-0-
11	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	19	1	569	3	N	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	19	1	538	3	N	15			167
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	17	9	559	3	N	5			172
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	6	9	530	3	N	14			186
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	444	-0-	-126 B	-0-	20	1	414	3	N	17			203
10	589 N	503	-0-	-86 B	-0-	15	9	488	3	N	-0-			203
11	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	15	9	465	3	N	-0-			203
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715					
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	10	1	252	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	6	1	211	3	N	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740					
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727					
06	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	7	1	189	3	N	-0-			243
07	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	7	1	190	3	N	-0-			243
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-			243
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-			243
10	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	3	1	104	3	N	-0-			243
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-			243
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765					
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	12	1	337	3	N	-0-			200
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	15	1	404	3	N	-0-			200
08	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	16	1	419	3	N	-0-			200
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-			200
10	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	10	1	326	3	N	-0-			200
11	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	11	1	331	3	N	-0-			20
ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716					
06	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	16	1	452	3	N	-0-			187
*07	651 N	441	-0-	-210 B	-0-	12	1	429	3	N	-0-			187
08	744 N	560	-0-	-184 B	-0-	20	1	540	3	N	-0-			187
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	11	1	429	3	N	-0-			187
10	434 N	58	-0-	-376 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-			187
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	17	1	519	3	N	-0-			187

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.// 718512											
GASAWAY, T. S. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076060			COMPL. DATE 05/25/1977			TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	8 1	217 3	N	-0-				126
07		341 N	271	-0-	-70 B	-0-	10 1	261 3	N	-0-				126
08		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	7 1	186 3	N	-0-				126
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		240 N	124	-0-	-116 B	-0-	3 1	121 3	N	-0-				126
10		279 N	43	-0-	-236 B	-0-	1 1	42 3	N	-0-				126
11		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	4 1	123 3	N	-0-				126

ALLBRITTON, WELDON			WELL #: 2		RRCID -> 085464			COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771			

06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	9 1	251 3	N	9				83
							10 9							
07		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	11 1	283 3	N	4				87
							4 9							
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	9 1	247 3	N	1				88
							1 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	197	-0-	-73 B	-0-	5 1	185 3	N	6				94
							7 9							
10		310 N	229	-0-	-81 B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				94
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	7 1	223 3	N	2				96
							2 9							

LEVINE, SAM			WELL #: 2		RRCID -> 088771			COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			

06		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	40 1	1067 3	N	8				60
							9 9							
07		961 N	791	-0-	-170 B	-0-	28 1	761 3	N	2				62
							2 9							
08		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	42 1	1109 3	N	2				64
							2 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1110 N	920	-0-	-190 B	-0-	24 1	894 3	N	2				66
							2 9							
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	28 1	920 3	N	2				68
							2 9							
11		1110 N	968	-0-	-142 B	-0-	31 1	935 3	N	2				70
							2 9							

C.L.CADENHEAD			WELL #: 2		RRCID -> 091548			COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783			

06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1	290 3	N	8				89
							9 9							
07		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	11 1	287 3	N	-0-				89
08		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	11 1	301 3	N	-0-				89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	8 1	286 3	N	7				96
							8 9							
10		310 N	219	-0-	-91 B	-0-	6 1	213 3	N	-0-				96
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	9 1	282 3	N	-0-				96

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 N	679	-0-	-281 B	-0-	23 1	649 3	N		6			71
07		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	7 9							71
08		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	50 1	1313 3	N		-0-			71
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			41 1	1059 3	N		-0-			
09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	25 1	919 3	N		-0-			71
*10		1364 N	1000	-0-	-364 B	-0-	30 1	970 3	N		-0-			71
11		1050 N	1004	-0-	-46 B	-0-	32 1	972 3	N		-0-			71

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733					
06		270 N	73	-0-	-197 B	-0-	2 1	67 3	N		4			82
*07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	4 9							96
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	3 1	121 3	N		5			96
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			6 9							
09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	7 1	185 3	N		4			91
10		279 N	57	-0-	-222 B	-0-	4 9							96
*11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	3 1	121 3	N		6			96
							7 9							97
							2 1	54 3	N		1			97
							1 9							102
							6 1	173 3	N		5			102
							6 9							

LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747					
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	201 3	N		5			120
07		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	6 9							124
08		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	19 1	510 3	N		4			124
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			4 9							
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10 1	262 3	N		3			127
10		527 N	318	-0-	-209 B	-0-	3 9							130
11		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	9 1	306 3	N		3			133
							3 9							140
							8 1	237 3	N		7			140
							8 9							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638					
06		1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-	42 1	1131 3	N		3			200
07		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	3 9							200
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	43 1	1146 3	N		-0-			200
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			39 1	1049 3	N		-0-			200
09		1170 N	650	-0-	-520 B	-0-	17 1	632 3	N		1			201
10		1178 N	1001	-0-	-177 B	-0-	1 9							201
*11		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	30 1	971 3	N		-0-			201
							34 1	1014 3	N		16	184 1		23
							18 9							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	5	43
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 9	134 3	N	4	47
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	5 1	219 3	N	-0-	47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	4 9				
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	8 1	148 3	N	5	52
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	4 1	144 3	N	-0-	52
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	6 9	154 3	N	-0-	52
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	4 1	154 3	N	-0-	52
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	45
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	45
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	45
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	45
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350														
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324								
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					99
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					99
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					99
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					99
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					99
11	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344								
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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								
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					37
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					37
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					37
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					37
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					37

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	2370 X	1742	-0-	-628	-0-	1742 2	N	-0-		41
07	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271 2	N	-0-		41
08	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-		41
09	2850 X	1109	-0-	-1741	-0-	1109 2	N	-0-		41
10	2697 X	1101	-0-	-1596	-0-	1101 2	N	-0-		41
11	2190 X	1534	-0-	-656	-0-	1534 2	N	-0-		41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 158196		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588		
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3987 2	N	-0-		68
07	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4146 2	N	-0-		68
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-		68
09	4350 X	3987	-0-	-363	-0-	3987 2	N	-0-		68
10	4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4049 2	N	-0-		68
11	4020 X	3957	-0-	-63	-0-	3957 2	N	-0-		68

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678		
06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264 2	N	-0-		69
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		69
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		69
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169 2	N	-0-		69
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2	N	-0-		69
11	1200 N	811	-0-	-389	-0-	811 2	N	-0-		69

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171610		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425		
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-		20
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-		20
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		20
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-		20
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		20
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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

06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	8970 X	8751	-0-	-219	-0-	8585	2	166	9	N	151	174
07	9269 X	8912	-0-	-357	-0-	8882	2	30	9	N	27	25
08	9145 X	8763	-0-	-382	-0-	8763	2			N	-0-	25
09	8850 X	8423	-0-	-427	-0-	8303	2	120	9	N	109	134
10	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	8464	2	100	9	N	91	41
11	8760 X	7605	-0-	-1155	-0-	7483	2	122	9	N	111	152

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 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	1	8	44
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	Y	12			56
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	Y	16	1	8	71
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51			122
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	194	2	12	9	Y	11	74	1	58
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4			62

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 13555 PERF.12898 - 12927					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)				75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
BEEZLEY		WELL #:		1		RRCID -> 078190		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STINSON, RAYFORD F.				WELL #:		2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STINSON, RAYFORD F.				WELL #:		3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562											
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	2870	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	57	9	N	52	184	1	76
07	3043	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2	61	9	N	55			131
08	3113	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	2	62	9	N	56			187
09	2809	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	1	53	9	N	48			235
10	2670	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	1	61	9	N	55			290
11	2400	2265	-0-	-135	-0-	-0-	2223	2	42	9	N	38			328

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)														
TEXAS ROYALTY CORP.														
DAVIS HEIRS														
76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
847991														
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	270	-0-	270	2691	261	2	9	9	Y	8		108
07	DLQ	G-10	373	-0-	373	3064	327	2	46	9	Y	42		150
08	DLQ	G-10	414	-0-	414	3478	407	2	7	9	Y	6		156
09	DLQ	G-10	361	-0-	361	3839	358	2	3	9	Y	3		159
10	DLQ	G-10	232	-0-	232	4071	222	2	10	9	Y	9		168
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	4266	186	2	9	9	Y	8		176

RISCHERS STORE (HANSON SAND)														
XTO ENERGY INC.														
HANSON, FLORENCE														
76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)														
XTO ENERGY INC.														
MAYNARD														
76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435														
06	3000	N	3214	-0-	214	214	135	1	3073	2	N	5		144
07	3100	N	4229	-0-	1129	1343	150	1	4040	2	N	35		179
08	3100	N	2337	-0-	-763	580	131	1	2193	2	N	12		191
09	2970		2707	-0-	-263	317	158	1	2538	2	N	10		201
10	3180		3180	-0-	-0-	317	127	1	3027	2	N	24		225
*11	3303		3303	-0-	-0-	317	133	1	3161	2	N	8		233

HANSON UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)														
FOREST OIL CORPORATION														
ORANSKY, M. B. ET AL														
76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
275740														
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412														
06	1080	X	4	-0-	-1076	-0-	4	2			N	-0-		18
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		18
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		18
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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

XTO ENERGY INC. 945936
 COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			40
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			40
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			40
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	532	1	1454	2	N	3			23
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	753	1	1259	2	N	4			27
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	343	1	1255	2	N	3			30
09	1350 N	952	-0-	-398	-0-	187	1	765	2	N	-0-			30
10	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	214	1	819	2	N	2			32
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	235	1	863	2	N	2			34

OIL AND GAS DIVISION

ROUND PRAIRIE (CVL)		//CONT.//		78553 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NAVARRO				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HULAN, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098837	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	10770 - 10916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	564	-0-	-336	-0-	150	1	410	2	N	4		22
07	868 N	572	-0-	-296	-0-	226	1	339	2	N	6		28
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	129	1	471	2	N	5		33
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	201	1	820	2	N	9		42
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	223	1	850	2	N	6		48
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	244	1	897	2	N	7		55

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
CL&F OPERATING LLC		154789											
HULAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10344 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	884	1	2997	2	N	224	336 1	92
07	3379 X	652	-0-	-2727	-0-	184	1	429	2	N	35		127
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	933	1	4576	2	N	315	373 1	69
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	854	1	3208	2	N	236	186 1	119
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	976	1	3435	2	N	257	189 1	187
*11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1088	1	3951	2	N	185	181 1	191

WEED A		WELL #:		2	RRCID ->	221485	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9722 - 9948
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INMON, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10465 - 10693	
06	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	475	1	1608	2	N	104	181 1	165
07	3162 X	420	-0-	-2742	-0-	108	1	250	2	N	56		221
08	3162 X	1962	-0-	-1200	-0-	316	1	1550	2	N	87	173 1	135
09	2760 X	2345	-0-	-415	-0-	469	1	1759	2	N	106	176 1	65
10	2325 X	1604	-0-	-721	-0-	324	1	1140	2	N	127		192
11	2190 X	765	-0-	-1425	-0-	136	1	493	2	N	124	178 1	138

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC RUSH CREEK RANCH			//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: NAVARRO			
					WELL #: 1	RRCID -> 229944	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10635 - 10914					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE	

06		210 N	86	-0-	-124	-0-	14 1 26 9	46 2	N	24		59		
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	97 1 47 9	225 2	N	43		102		
08		310 N	114	-0-	-196	-0-	11 1 46 9	57 2	N	42		144		
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	8 1 14 9	30 2	N	13		157		
10		372 N	28	-0-	-344	-0-	1 1 22 9	5 2	N	20		177		
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	53 1 30 9	191 2	N	27		204		

HAMILTON ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589 - 11005					
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	98 1 6 9	333 2	N	5		147		
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	156 1 11 9	364 2	N	10		157		
08		372 N	267	-0-	-105	-0-	43 1 15 9	209 2	N	14		171		
09		450 N	388	-0-	-62	-0-	80 1 7 9	301 2	N	6		177		
10		527 N	217	-0-	-310	-0-	47 1 4 9	166 2	N	4		181		
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	13		194		

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES					WELL #: 1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568 - 10628					
06		1410 N	1175	-0-	-235	-0-	118 1	1057 2	N	-0-		130		
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	79 1	709 2	N	-0-		130		
08		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	125 1 3 9	1122 2	N	3		133		
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	226 1 2 9	2033 2	N	2		135		
*10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	212 1 2 9	1904 2	N	2		137		
*11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	213 1 3 9	1914 2	N	3		140		

IRVINE, CHARLES					WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484 - 10634					
06		1620 N	987	-0-	-633	-0-	975 2	12 9	N	11		68		
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	819 2	17 9	N	15		83		
08		1519 N	897	-0-	-622	-0-	889 2	8 9	N	7		90		
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1523 2	33 9	N	30		120		
*10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1584 2	24 9	N	22		142		
*11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1449 2	22 9	N	20		162		

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A					WELL #: 2	RRCID -> 108961	COMPL. DATE 01/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10854 - 10935					
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2982 2	90 9	N	82		227		
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3019 2	76 9	N	69	183 1	113		
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3002 2	56 9	N	51		164		
09		2850 X	2831	-0-	-19	-0-	2792 2	39 9	N	35	167 1	32		
10		2945 X	2817	-0-	-128	-0-	2758 2	59 9	N	54		86		
11		2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2642 2	70 9	N	64		150		

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (PETTIT)														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC														
GRANTHAM HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	2	N	-0-		-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	90	1	433	2	N	-0-		-0-
08		620 N	541	-0-	-79	-0-	93	1	448	2	N	-0-		-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	2	N	-0-		-0-
*10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	138	1	667	2	N	-0-		-0-
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	81	1	393	2	N	-0-		-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)															
O'RYAN OIL AND GAS															
HULAN YARBBER (SMACKOVER) UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230															
06		19946 R	19946	-0-	-0-	-0-	19015	3	931	9	Y	846	907	1	46
07		16645 R	16645	-0-	-0-	-0-	15714	3	931	9	Y	846	873	1	19
08		16275 #	5587	-0-	-10688	-0-	5133	3	454	9	Y	413	404	1	28
09		19950 #	7420	-0-	-12530	-0-	7069	3	351	9	Y	319	291	1	56
10		20615 #	9624	-0-	-10991	-0-	8996	3	628	9	Y	571	561	1	66
11		19950 #	4714	-0-	-15236	-0-	4089	3	625	9	Y	568	445	1	189

SAND TRAP (JAMES LIME)															
VANGUARD OPERATING, LLC															
STRINGFIELD, TOMMYE															
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327															
06		24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	3379	1	20583	3	N	147			294
07		23715 X	22203	-0-	-1512	-0-	2658	1	19445	3	N	91			385
08		23715 X	19849	-0-	-3866	-0-	19757	3	92	9	N	84	179	1	290
09		24120 X	20732	-0-	-3388	-0-	2778	1	17900	3	N	49			339
10		24924 X	21053	-0-	-3871	-0-	19245	1	1641	3	N	152	179	1	312
11		24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-	167	9			N	NO RPT			312

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574															
06		28440 X	234	-0-	-28206	-0-	33	1	201	3	N	-0-			298
07		25420 X	5875	-0-	-19545	-0-	707	1	5168	3	N	-0-			298
08		23126 X	15808	-0-	-7318	-0-	15808	3			N	-0-			298
09		22380 X	614	-0-	-21766	-0-	83	1	531	3	N	-0-			298
*10		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1672	1	19603	2	N	-0-	177	1	121
11		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT			121

SAVELL (BOSSIER SAND)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625															
06		4200 X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
07		4340 X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
08		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
09		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
10		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
*11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863															
06		11820 X	3913	-0-	-7907	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
07		11036 X	2403	-0-	-8633	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
08		7626 X	2163	-0-	-5463	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
09		7380 X	603	-0-	-6777	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
*11		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333										
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13155 - 13669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202380	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14482 - 14743	
06	65672 X	65672	-0-	-0-	-0-	65672	2	N	-0-			-0-
07	69626 X	62561	-0-	-7065	-0-	62561	2	N	-0-			-0-
08	67611 X	65122	-0-	-2489	-0-	65122	2	N	-0-			-0-
09	65430 X	22459	-0-	-42971	-0-	22459	2	N	-0-			-0-
10	67611 X	9	-0-	-67602	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	65430 X	-0-	-0-	-65430	-0-			N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205117	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14874 - 14893	
*04	18300 X	15721	-0-	-2579	-0-	262	1	15459	2	N	-0-	-0-
05	18228 X	16659	-0-	-1569	-0-	271	1	16388	2	N	-0-	-0-
06	17160 X	15550	-0-	-1610	-0-	254	1	15296	2	N	-0-	-0-
07	17732 X	15176	-0-	-2556	-0-	252	1	14924	2	N	-0-	-0-
08	16709 X	14074	-0-	-2635	-0-	232	1	13842	2	N	-0-	-0-
09	16110 X	13806	-0-	-2304	-0-	222	1	13584	2	N	-0-	-0-
10	16647 X	14599	-0-	-2048	-0-	224	1	14375	2	N	-0-	-0-
11	15540 X	13904	-0-	-1636	-0-	223	1	13681	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209018	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14921	PERF.14419 - 14716	
*04	109724 X	109724	-0-	-0-	-0-	3322	1	106402	2	N	-0-	-0-
05	111994 X	111994	-0-	-0-	-0-	3054	1	108940	2	N	-0-	-0-
06	99507 X	99507	-0-	-0-	-0-	2950	1	96557	2	N	-0-	-0-
07	104381 X	104381	-0-	-0-	-0-	2897	1	101484	2	N	-0-	-0-
08	115475 X	106624	-0-	-8851	-0-	2857	1	103767	2	N	-0-	-0-
09	109710 X	85211	-0-	-24499	-0-	2469	1	82742	2	N	-0-	-0-
10	112003 X	107272	-0-	-4731	-0-	2963	1	104309	2	N	-0-	-0-
11	103170 X	96276	-0-	-6894	-0-	2623	1	93653	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209019	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13892 - 13963	
*04	7980 X	7160	-0-	-820	-0-	217	1	6943	2	N	-0-	-0-
05	8246 X	7080	-0-	-1166	-0-	193	1	6887	2	N	-0-	-0-
06	7320 X	6597	-0-	-723	-0-	196	1	6401	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	5759	-0-	-1650	-0-	160	1	5599	2	N	-0-	-0-
08	7409 X	5881	-0-	-1528	-0-	158	1	5723	2	N	-0-	-0-
09	7170 X	5316	-0-	-1854	-0-	154	1	5162	2	N	-0-	-0-
10	7068 X	4951	-0-	-2117	-0-	137	1	4814	2	N	-0-	-0-
11	6600 X	4640	-0-	-1960	-0-	126	1	4514	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	
*04	36060 X	22123	-0-	-13937	-0-	670	1	21453	2	N	-0-	-0-
05	33852 X	27291	-0-	-6561	-0-	744	1	26547	2	N	-0-	-0-
06	32760 X	20002	-0-	-12758	-0-	593	1	19409	2	N	-0-	-0-
07	31279 X	21378	-0-	-9901	-0-	593	1	20785	2	N	-0-	-0-
08	27187 X	18197	-0-	-8990	-0-	488	1	17709	2	N	-0-	-0-
09	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	831	1	27840	2	N	-0-	-0-
10	27187 X	24898	-0-	-2289	-0-	688	1	24210	2	N	-0-	-0-
*11	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	599	1	21376	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

*04		38550 X	32729	-0-	-5821	-0-	546 1	32183 2		N	-0-	-0-
05		39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	639 1	38569 2		N	-0-	-0-
06		36840 X	31770	-0-	-5070	-0-	519 1	31251 2		N	-0-	-0-
07		38068 X	34846	-0-	-3222	-0-	579 1	34267 2		N	-0-	-0-
08		39215 X	32846	-0-	-6369	-0-	541 1	32305 2		N	-0-	-0-
09		37950 X	30870	-0-	-7080	-0-	496 1	30374 2		N	-0-	-0-
10		39215 X	33196	-0-	-6019	-0-	508 1	32688 2		N	-0-	-0-
11		33720 X	28159	-0-	-5561	-0-	451 1	27708 2		N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133												
*04		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	260 1	8329 2		N	-0-	-0-
05		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	408 1	14553 2		N	-0-	-0-
06		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	414 1	13560 2		N	-0-	-0-
07		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	474 1	16599 2		N	-0-	-0-
08		15872 X	14638	-0-	-1234	-0-	392 1	14246 2		N	-0-	-0-
09		14490 X	14032	-0-	-458	-0-	407 1	13625 2		N	-0-	-0-
10		15872 X	13702	-0-	-2170	-0-	378 1	13324 2		N	-0-	-0-
11		15360 X	14687	-0-	-673	-0-	400 1	14287 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												
*04		4530 X	4003	-0-	-527	-0-	67 1	3936 2		N	-0-	-0-
05		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	50 1	3006 2		N	-0-	-0-
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	71 1	4307 2		N	-0-	-0-
07		4123 X	742	-0-	-3381	-0-	12 1	730 2		N	-0-	-0-
08		4092 X	80	-0-	-4012	-0-	1 1	79 2		N	-0-	-0-
09		3960 X	151	-0-	-3809	-0-	2 1	149 2		N	-0-	-0-
10		4092 X	30	-0-	-4062	-0-	30 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
*04		37440 X	32590	-0-	-4850	-0-	987 1	31603 2		N	-0-	-0-
05		38688 X	32762	-0-	-5926	-0-	893 1	31869 2		N	-0-	-0-
06		37440 X	30773	-0-	-6667	-0-	912 1	29861 2		N	-0-	-0-
07		38130 X	31394	-0-	-6736	-0-	871 1	30523 2		N	-0-	-0-
08		32550 X	30439	-0-	-2111	-0-	816 1	29623 2		N	-0-	-0-
09		31500 X	29243	-0-	-2257	-0-	847 1	28396 2		N	-0-	-0-
10		32550 X	29725	-0-	-2825	-0-	821 1	28904 2		N	-0-	-0-
11		30780 X	28515	-0-	-2265	-0-	777 1	27738 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												
06		7980 X	2015	-0-	-5965	-0-	60 1	1955 2		N	-0-	-0-
07		3875 X	2348	-0-	-1527	-0-	65 1	2283 2		N	-0-	-0-
08		13392 X	9892	-0-	-3500	-0-	265 1	9627 2		N	-0-	-0-
09		12960 X	1921	-0-	-11039	-0-	56 1	1865 2		N	-0-	-0-
10		13392 X	11008	-0-	-2384	-0-	304 1	10704 2		N	-0-	-0-
*11		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	269 1	9601 2		N	-0-	-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07		T. A.	311	-0-	311	311	9 1	302 2		N	-0-	-0-
08		T. A.	10	-0-	10	321	10 2			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	2	-0-	2	323	2 2			N	-0-	-0-
10		327 X	4	-0-	-323		4 2			N	-0-	-0-
*11		11 X	11	-0-	-0-		11 2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13618 - 13650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	3100 N	3709	-0-	609	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	8045	-0-	5045	-0-	5654 2		N	-0-		-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:	1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14757 - 14764
*04	77831 X	77831	-0-	-0-	-0-	1299 1	76532 2	N	-0-		-0-
05	83015 X	83015	-0-	-0-	-0-	1353 1	81662 2	N	-0-		-0-
06	85636 X	85636	-0-	-0-	-0-	1398 1	84238 2	N	-0-		-0-
07	89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	1480 1	87606 2	N	-0-		-0-
08	83104 X	83104	-0-	-0-	-0-	1369 1	81735 2	N	-0-		-0-
09	85650 X	76485	-0-	-9165	-0-	1228 1	75257 2	N	-0-		-0-
10	89094 X	81140	-0-	-7954	-0-	1243 1	79897 2	N	-0-		-0-
11	86220 X	74928	-0-	-11292	-0-	1201 1	73727 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14742 - 14772
*04	42840 X	34764	-0-	-8076	-0-	580 1	34184 2	N	-0-		-0-
05	44268 X	41358	-0-	-2910	-0-	674 1	40684 2	N	-0-		-0-
06	40830 X	35997	-0-	-4833	-0-	588 1	35409 2	N	-0-		-0-
07	42191 X	31177	-0-	-11014	-0-	518 1	30659 2	N	-0-		-0-
08	39804 X	36684	-0-	-3120	-0-	604 1	36080 2	N	-0-		-0-
09	38520 X	38210	-0-	-310	-0-	613 1	37597 2	N	-0-		-0-
10	39804 X	37411	-0-	-2393	-0-	573 1	36838 2	N	-0-		-0-
11	36000 X	32013	-0-	-3987	-0-	513 1	31500 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14748 - 14774
*04	58380 X	54281	-0-	-4099	-0-	906 1	53375 2	N	-0-		-0-
05	54932 X	54756	-0-	-176	-0-	892 1	53864 2	N	-0-		-0-
06	53730 X	51898	-0-	-1832	-0-	847 1	51051 2	N	-0-		-0-
07	56079 X	52100	-0-	-3979	-0-	865 1	51235 2	N	-0-		-0-
08	56079 X	44708	-0-	-11371	-0-	736 1	43972 2	N	-0-		-0-
09	54270 X	49337	-0-	-4933	-0-	792 1	48545 2	N	-0-		-0-
10	54746 X	47535	-0-	-7211	-0-	728 1	46807 2	N	-0-		-0-
11	51900 X	47362	-0-	-4538	-0-	759 1	46603 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-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
*04	73034 X	73034	-0-	-0-	-0-	2211 1	70823 2	N	-0-		-0-
05	82990 X	82990	-0-	-0-	-0-	2263 1	80727 2	N	-0-		-0-
06	71897 X	71897	-0-	-0-	-0-	2132 1	69765 2	N	-0-		-0-
07	83367 X	83367	-0-	-0-	-0-	2314 1	81053 2	N	-0-		-0-
08	82987 X	78073	-0-	-4914	-0-	2092 1	75981 2	N	-0-		-0-
09	80310 X	71470	-0-	-8840	-0-	2071 1	69399 2	N	-0-		-0-
10	83359 X	70904	-0-	-12455	-0-	1958 1	68946 2	N	-0-		-0-
11	80670 X	77394	-0-	-3276	-0-	2109 1	75285 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
T-BAR-X/R&H 290		WELL #:		1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*04		20580 X	19991	-0-	-589	-0-	334	1	19657	2	N	-0-
05		21266 X	18607	-0-	-2659	-0-	303	1	18304	2	N	-0-
06		20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	338	1	20338	2	N	-0-
07		20646 X	4308	-0-	-16338	-0-	72	1	4236	2	N	-0-
08		20646 X	18590	-0-	-2056	-0-	306	1	18284	2	N	-0-
09		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	337	1	20631	2	N	-0-
10		21359 X	21060	-0-	-299	-0-	323	1	20737	2	N	-0-
11		20670 X	11417	-0-	-9253	-0-	183	1	11234	2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867
*04		91890 X	81350	-0-	-10540	-0-	1358	1	79992	2	N	-0-
05		96658 X	96658	-0-	-0-	-0-	1575	1	95083	2	N	-0-
06		97136 X	97136	-0-	-0-	-0-	1586	1	95550	2	N	-0-
07		103698 X	103698	-0-	-0-	-0-	1723	1	101975	2	N	-0-
08		96658 X	95670	-0-	-988	-0-	1576	1	94094	2	N	-0-
09		97140 X	95260	-0-	-1880	-0-	1529	1	93731	2	N	-0-
10		103695 X	96375	-0-	-7320	-0-	1476	1	94899	2	N	-0-
11		100350 X	88455	-0-	-11895	-0-	1418	1	87037	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #:		2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824 - 13966
*04		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	66	1	3902	2	N	-0-
05		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	73	1	4425	2	N	-0-
06		4020 X	2452	-0-	-1568	-0-	40	1	2412	2	N	-0-
07		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	77	1	4555	2	N	-0-
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	80	1	4758	2	N	-0-
09		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	81	1	4954	2	N	-0-
10		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	94	1	6026	2	N	-0-
11		4680 X	4336	-0-	-344	-0-	70	1	4266	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789
*04		10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	172	1	10112	2	N	-0-
05		21660 X	21660	-0-	-0-	-0-	353	1	21307	2	N	-0-
06		14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	241	1	14507	2	N	-0-
07		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	213	1	12635	2	N	-0-
08		21080 X	17101	-0-	-3979	-0-	282	1	16819	2	N	-0-
09		20400 X	4254	-0-	-16146	-0-	68	1	4186	2	N	-0-
10		21080 X	18701	-0-	-2379	-0-	286	1	18415	2	N	-0-
*11		18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	289	1	17736	2	N	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14657 - 15016
*04		24090 X	23188	-0-	-902	-0-	702	1	22486	2	N	-0-
05		24893 X	22736	-0-	-2157	-0-	620	1	22116	2	N	-0-
06		24090 X	22438	-0-	-1652	-0-	665	1	21773	2	N	-0-
07		23963 X	21865	-0-	-2098	-0-	607	1	21258	2	N	-0-
08		23963 X	18366	-0-	-5597	-0-	492	1	17874	2	N	-0-
09		23190 X	13391	-0-	-9799	-0-	388	1	13003	2	N	-0-
10		23188 X	15807	-0-	-7381	-0-	437	1	15370	2	N	-0-
11		22440 X	19620	-0-	-2820	-0-	535	1	19085	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 1093333															
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	3804	X	403	-0-	-3401	-0-		403	2	N	-0-				-0-
07	1581	X	843	-0-	-738	-0-		843	2	N	-0-				-0-
08	1581	X	1005	-0-	-576	-0-		1005	2	N	-0-				-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-		791	2	N	-0-				-0-
10	837	X	160	-0-	-677	-0-		160	2	N	-0-				-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-		566	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															
*04	39210	X	32519	-0-	-6691	-0-		543	1	N	-0-				-0-
05	40517	X	32151	-0-	-8366	-0-		524	1	N	-0-				-0-
06	36120	X	30539	-0-	-5581	-0-		499	1	N	-0-				-0-
07	37107	X	30516	-0-	-6591	-0-		507	1	N	-0-				-0-
08	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-		489	1	N	-0-				-0-
09	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-		533	1	N	-0-				-0-
10	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-		505	1	N	-0-				-0-
*11	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-		465	1	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474															
*04	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-		291	1	N	-0-				-0-
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-		244	1	N	-0-				-0-
06	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-		257	1	N	-0-				-0-
07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-				-0-
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-		277	1	N	-0-				-0-
09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-		324	1	N	-0-				-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-		264	1	N	-0-				-0-
*11	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-		273	1	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753															
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-		292	1	N	-0-				-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-		234	1	N	-0-				-0-
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-		228	1	N	-0-				-0-
09	17880	X	13187	-0-	-4693	-0-		212	1	N	-0-				-0-
10	18476	X	14590	-0-	-3886	-0-		223	1	N	-0-				-0-
11	17880	X	12293	-0-	-5587	-0-		197	1	N	-0-				-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068															
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-		68	1	N	-0-				-0-
05	3100	N	4964	-0-	1864	1864		135	1	N	-0-				-0-
06	3000	N	11161	-0-	8161	10025		331	1	N	-0-				-0-
07	3100	N	9585	-0-	6485	16510		266	1	N	-0-				-0-
08	27895	X	11385	-0-	-16510	-0-		305	1	N	-0-				-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-		248	1	N	-0-				-0-
10	8308	X	6253	-0-	-2055	-0-		173	1	N	-0-				-0-
11	8040	X	5241	-0-	-2799	-0-		143	1	N	-0-				-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677															
*04	13710	X	4709	-0-	-9001	-0-		79	1	N	-0-				-0-
05	13454	X	3974	-0-	-9480	-0-		65	1	N	-0-				-0-
06	11490	X	4141	-0-	-7349	-0-		68	1	N	-0-				-0-
07	11873	X	2158	-0-	-9715	-0-		36	1	N	-0-				-0-
08	5115	X	1360	-0-	-3755	-0-		22	1	N	-0-				-0-
09	4710	X	1217	-0-	-3493	-0-		20	1	N	-0-				-0-
10	4278	X	1967	-0-	-2311	-0-		30	1	N	-0-				-0-
11	4140	X	1839	-0-	-2301	-0-		29	1	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048 - 15473
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	56370 X	55163	-0-	-1207	-0-	921	1	54242	2	N	-0-	-0-
05	59737 X	56035	-0-	-3702	-0-	913	1	55122	2	N	-0-	-0-
06	57810 X	53405	-0-	-4405	-0-	872	1	52533	2	N	-0-	-0-
07	59737 X	52900	-0-	-6837	-0-	879	1	52021	2	N	-0-	-0-
08	58254 X	58254	-0-	-0-	-0-	960	1	57294	2	N	-0-	-0-
09	54210 X	51664	-0-	-2546	-0-	829	1	50835	2	N	-0-	-0-
10	56478 X	56478	-0-	-0-	-0-	865	1	55613	2	N	-0-	-0-
11	54210 X	52808	-0-	-1402	-0-	847	1	51961	2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12890 - 12900
*04	9390 X	6117	-0-	-3273	-0-	505	1	5612	2	N	-0-	-0-
05	9703 X	8976	-0-	-727	-0-	482	1	8494	2	N	-0-	-0-
06	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	416	1	6948	2	N	-0-	-0-
07	8277 X	4728	-0-	-3549	-0-	318	1	4410	2	N	-0-	-0-
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	413	1	7746	2	N	-0-	-0-
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	373	1	6291	2	N	-0-	-0-
10	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	434	1	7849	2	N	-0-	-0-
*11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1147	1	6729	2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12594 - 13844
*04	6510 X	1893	-0-	-4617	-0-	156	1	1737	2	N	-0-	-0-
05	6727 X	5609	-0-	-1118	-0-	301	1	5308	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	5596	-0-	-554	-0-	316	1	5280	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	4664	-0-	-1691	-0-	313	1	4351	2	N	-0-	-0-
08	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	670	1	12552	2	N	-0-	-0-
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5857	2	N	-0-	-0-
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	295	1	5338	2	N	-0-	-0-
*11	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	965	1	5661	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13223 - 13371
*04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	96	1	5666	2	N	-0-	-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65	1	3896	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	2886	-0-	-714	-0-	47	1	2839	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	43	1	2539	2	N	-0-	-0-
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	95	1	5647	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	974	-0-	-2416	-0-	16	1	958	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	-0-
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12312 - 13075
*04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	454	1	5045	2	N	-0-	-0-
05	5828 X	2337	-0-	-3491	-0-	126	1	2211	2	N	-0-	-0-
06	6060 X	4034	-0-	-2026	-0-	228	1	3806	2	N	-0-	-0-
07	6262 X	1931	-0-	-4331	-0-	130	1	1801	2	N	-0-	-0-
08	5053 X	2	-0-	-5051	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	4890 X	155	-0-	-4735	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-
10	4154 X	2630	-0-	-1524	-0-	138	1	2492	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	9	-0-	-4011	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12948 - 13275
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	1080	-0-	1080	1080	18	1	1062	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-	-0-
10	T. A.	2301	-0-	2301	3381	35	1	2266	2	N	-0-	-0-
*11	3381 X	-0-	-0-	-3381	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13381 - 13535					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	30202 X	30202	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	29698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	19669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	12910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	18270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20522 X	10070	-0-	-10452	-0-	-0-	166	1	9904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	19860 X	18867	-0-	-993	-0-	-0-	303	1	18564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19995 X	17423	-0-	-2572	-0-	-0-	267	1	17156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	19488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300	PERF.13473 - 13952					
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	4321	-0-	-1104	-0-	-0-	4321	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5146 X	2145	-0-	-3001	-0-	-0-	2145	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4980 X	4037	-0-	-943	-0-	-0-	4037	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	-0-	4292	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	3838	-0-	-1142	-0-	-0-	3838	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200	PERF.13230 - 13239					
*04	8190 X	2939	-0-	-5251	-0-	-0-	49	1	2890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	2627	-0-	-5836	-0-	-0-	43	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	3083	-0-	-5107	-0-	-0-	50	1	3033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	1919	-0-	-6544	-0-	-0-	32	1	1887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	-0-	35	1	2091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	1853	-0-	-1237	-0-	-0-	30	1	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	-0-	30	1	1905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	1656	-0-	-1434	-0-	-0-	27	1	1629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR\WALTS		WELL #:		2	RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13053 - 13469					
*04	7800 X	7590	-0-	-210	-0-	-0-	127	1	7463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	1924	-0-	-3563	-0-	-0-	31	1	1893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	11592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020	PERF.14420 - 14833					
*04	106080 X	104612	-0-	-1468	-0-	-0-	1746	1	102866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	109833 X	102694	-0-	-7139	-0-	-0-	1673	1	101021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	106290 X	95402	-0-	-10888	-0-	-0-	1557	1	93845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	109833 X	95801	-0-	-14032	-0-	-0-	1591	1	94210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	105090 X	95744	-0-	-9346	-0-	-0-	1577	1	94167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	101700 X	94750	-0-	-6950	-0-	-0-	1521	1	93229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	102703 X	90829	-0-	-11874	-0-	-0-	1391	1	89438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	95400 X	88420	-0-	-6980	-0-	-0-	1417	1	87003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BR/MARGERUM		WELL #:		1	RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400	PERF.15384 - 15780					
*04	12450 X	7279	-0-	-5171	-0-	-0-	220	1	7059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	9620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	13900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11687 X	10705	-0-	-982	-0-	-0-	297	1	10408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11749 X	8063	-0-	-3686	-0-	-0-	216	1	7847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13980 X	10476	-0-	-3504	-0-	-0-	304	1	10172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14446 X	4572	-0-	-9874	-0-	-0-	126	1	4446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13980 X	6868	-0-	-7112	-0-	-0-	187	1	6681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2	RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315		PERF.13074 - 14728			
*04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	655	1	7280	2	N	-0-			-0-
05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	427	1	7516	2	N	-0-			-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	386	1	6449	2	N	-0-			-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	360	1	5001	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	5222	-0-	-2590	-0-	265	1	4957	2	N	-0-			-0-
09	7560 X	4949	-0-	-2611	-0-	277	1	4672	2	N	-0-			-0-
10	7812 X	4972	-0-	-2840	-0-	260	1	4712	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	5615	-0-	-1225	-0-	818	1	4797	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID -> 232471		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14697		PERF.12500 - 14548			
*04	1050 X	479	-0-	-571	-0-	40	1	439	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	93	-0-	-992	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	73	-0-	-977	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	182	-0-	-903	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
08	868 X	182	-0-	-686	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
09	480 X	208	-0-	-272	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	79	1	465	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13260 - 13633			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 233236		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14032 - 14042			
06	2610 X	2398	-0-	-212	-0-	39	1	2359	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	41	1	2431	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	41	1	2461	2	N	-0-			-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	2393	2	N	-0-			-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	39	1	2476	2	N	-0-			-0-
*11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	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			
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-			-0-
07	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	492	1	17234	2	N	-0-			-0-
08	32067 X	32067	-0-	-0-	-0-	859	1	31208	2	N	-0-			-0-
09	28239 X	28239	-0-	-0-	-0-	818	1	27421	2	N	-0-			-0-
10	25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	712	1	25069	2	N	-0-			-0-
*11	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	641	1	22900	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		7050 X	6614	-0-	-436	-0-	546 1	6068 2	N	-0-		-0-
05		13144 X	5278	-0-	-7866	-0-	284 1	4994 2	N	-0-		-0-
06		12720 X	3247	-0-	-9473	-0-	183 1	3064 2	N	-0-		-0-
07		13144 X	2712	-0-	-10432	-0-	182 1	2530 2	N	-0-		-0-
08		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	713 1	13363 2	N	-0-		-0-
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	429 1	7232 2	N	-0-		-0-
10		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	410 1	7415 2	N	-0-		-0-
*11		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	1701 1	9978 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
06		4530 X	23	-0-	-4507	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
07		3131 X	96	-0-	-3035	-0-	3 1	93 2	N	-0-		-0-
08		3162 X	225	-0-	-2937	-0-	6 1	219 2	N	-0-		-0-
09		1590 X	242	-0-	-1348	-0-	7 1	235 2	N	-0-		-0-
10		264 X	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	N	-0-		-0-
11		210 X	206	-0-	-4	-0-	6 1	200 2	N	-0-		-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	N	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2	N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	187 2	N	-0-		-0-
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	4 1	139 2	N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	13 1	454 2	N	-0-		-0-
*11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	21 1	737 2	N	-0-		-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244												
06		900 X	534	-0-	-366	-0-	16 1	518 2	N	-0-		-0-
07		1302 X	1119	-0-	-183	-0-	31 1	1088 2	N	-0-		-0-
08		1302 X	1049	-0-	-253	-0-	28 1	1021 2	N	-0-		-0-
09		1260 X	444	-0-	-816	-0-	13 1	431 2	N	-0-		-0-
10		1116 X	1010	-0-	-106	-0-	28 1	982 2	N	-0-		-0-
11		1080 X	379	-0-	-701	-0-	10 1	369 2	N	-0-		-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
*04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	375 1	4166 2	N	-0-		-0-
05		3844 X	3623	-0-	-221	-0-	195 1	3428 2	N	-0-		-0-
06		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	304 1	5080 2	N	-0-		-0-
07		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	363 1	5032 2	N	-0-		-0-
08		4929 X	2706	-0-	-2223	-0-	137 1	2569 2	N	-0-		-0-
09		5370 X	4314	-0-	-1056	-0-	242 1	4072 2	N	-0-		-0-
10		5549 X	3566	-0-	-1983	-0-	187 1	3379 2	N	-0-		-0-
11		5370 X	2860	-0-	-2510	-0-	416 1	2444 2	N	-0-		-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
*04		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	728 1	8093 2	N	-0-		-0-
05		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	372 1	6546 2	N	-0-		-0-
06		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	479 1	8010 2	N	-0-		-0-
07		9145 X	7372	-0-	-1773	-0-	495 1	6877 2	N	-0-		-0-
08		9145 X	6609	-0-	-2536	-0-	335 1	6274 2	N	-0-		-0-
09		8850 X	6270	-0-	-2580	-0-	351 1	5919 2	N	-0-		-0-
10		8773 X	5861	-0-	-2912	-0-	307 1	5554 2	N	-0-		-0-
11		8490 X	5787	-0-	-2703	-0-	843 1	4944 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	14099 - 14672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 X	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-				-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	N	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	N	-0-				-0-
11	360 N	70	-0-	-290	-0-	2	1	68	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BR/BECKTOLD		WELL #:		1	RRCID ->	238305	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	16732	PERF.	15173 - 16191			
*04	13200 X	6418	-0-	-6782	-0-	194	1	6224	2	N	-0-				-0-
05	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	458	1	16326	2	N	-0-				-0-
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	456	1	14941	2	N	-0-				-0-
07	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	445	1	15604	2	N	-0-				-0-
08	16523 X	15213	-0-	-1310	-0-	408	1	14805	2	N	-0-				-0-
09	15990 X	14731	-0-	-1259	-0-	427	1	14304	2	N	-0-				-0-
10	16523 X	12709	-0-	-3814	-0-	351	1	12358	2	N	-0-				-0-
11	15540 X	14555	-0-	-985	-0-	397	1	14158	2	N	-0-				-0-
BR/GASSEN		WELL #:		1	RRCID ->	238722	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12503 - 15684			
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	234	1	3908	2	N	-0-				-0-
07	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	267	1	3701	2	N	-0-				-0-
08	6975 X	3565	-0-	-3410	-0-	181	1	3384	2	N	-0-				-0-
09	6750 X	3553	-0-	-3197	-0-	199	1	3354	2	N	-0-				-0-
10	6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	273	1	4934	2	N	-0-				-0-
*11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	782	1	4589	2	N	-0-				-0-
BR PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	241377	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	14850 - 15051			
*04	18060 X	17613	-0-	-447	-0-	294	1	17319	2	N	-0-				-0-
05	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	399	1	24104	2	N	-0-				-0-
06	23580 X	21962	-0-	-1618	-0-	359	1	21603	2	N	-0-				-0-
07	24366 X	12025	-0-	-12341	-0-	200	1	11825	2	N	-0-				-0-
08	23219 X	20586	-0-	-2633	-0-	339	1	20247	2	N	-0-				-0-
09	22470 X	7835	-0-	-14635	-0-	126	1	7709	2	N	-0-				-0-
10	23219 X	21924	-0-	-1295	-0-	336	1	21588	2	N	-0-				-0-
11	21960 X	15838	-0-	-6122	-0-	254	1	15584	2	N	-0-				-0-
BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE		WELL #:		1	RRCID ->	241385	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15850 - 15860			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	78 1	4586 2	N		-0-		-0-
05	3100 N	6727	-0-	3627	3627	110 1	6617 2	N		-0-		-0-
06	8040 X	4413	-0-	-3627	-0-	72 1	4341 2	N		-0-		-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	104 1	6148 2	N		-0-		-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	69 1	4135 2	N		-0-		-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	50 1	3057 2	N		-0-		-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	40 1	2589 2	N		-0-		-0-
*11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	51 1	3157 2	N		-0-		-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084												
*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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	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												
*04	5850 X	5727	-0-	-123	-0-	173 1	5554 2	N		-0-		-0-
05	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	132 1	4719 2	N		-0-		-0-
06	5850 X	4744	-0-	-1106	-0-	141 1	4603 2	N		-0-		-0-
07	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	154 1	5384 2	N		-0-		-0-
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	176 1	6375 2	N		-0-		-0-
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	176 1	5892 2	N		-0-		-0-
10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	158 1	5566 2	N		-0-		-0-
*11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	159 1	5680 2	N		-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547												
*04	1950 N	1619	-0-	-331	-0-	134 1	1485 2	N		-0-		-0-
05	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	67 1	1173 2	N		-0-		-0-
06	1680 N	1313	-0-	-367	-0-	74 1	1239 2	N		-0-		-0-
07	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	81 1	1128 2	N		-0-		-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	94 1	1763 2	N		-0-		-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	90 1	1512 2	N		-0-		-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	80 1	1448 2	N		-0-		-0-
11	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	231 1	1353 2	N		-0-		-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289												
*04	36690 X	30290	-0-	-6400	-0-	917 1	29373 2	N		-0-		-0-
05	34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	930 1	33170 2	N		-0-		-0-
06	34290 X	27278	-0-	-7012	-0-	809 1	26469 2	N		-0-		-0-
07	35433 X	31090	-0-	-4343	-0-	863 1	30227 2	N		-0-		-0-
08	33222 X	33222	-0-	-0-	-0-	890 1	32332 2	N		-0-		-0-
09	29280 X	26241	-0-	-3039	-0-	760 1	25481 2	N		-0-		-0-
10	30256 X	29229	-0-	-1027	-0-	807 1	28422 2	N		-0-		-0-
*11	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	932 1	33270 2	N		-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
*04		77940 X	73305	-0-	-4635	-0-	-0-	1223 1	72082 2	N	-0-	-0-
05		81778 X	68836	-0-	-12942	-0-	-0-	1122 1	67714 2	N	-0-	-0-
06		79140 X	70052	-0-	-9088	-0-	-0-	1144 1	68908 2	N	-0-	-0-
07		81778 X	72433	-0-	-9345	-0-	-0-	1203 1	71230 2	N	-0-	-0-
08		71406 X	71406	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 1	70230 2	N	-0-	-0-
09		67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	-0-	1081 1	66229 2	N	-0-	-0-
10		68231 X	63728	-0-	-4503	-0-	-0-	976 1	62752 2	N	-0-	-0-
11		66030 X	64632	-0-	-1398	-0-	-0-	1036 1	63596 2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191												
*04		179	-0-	-0-	-179	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855												
*04		49505 X	49505	-0-	-0-	-0-	-0-	826 1	48679 2	N	-0-	-0-
05		50747 X	49230	-0-	-1517	-0-	-0-	802 1	48428 2	N	-0-	-0-
06		50310 X	45991	-0-	-4319	-0-	-0-	751 1	45240 2	N	-0-	-0-
07		51987 X	46644	-0-	-5343	-0-	-0-	775 1	45869 2	N	-0-	-0-
08		48453 X	45849	-0-	-2604	-0-	-0-	755 1	45094 2	N	-0-	-0-
09		46890 X	44592	-0-	-2298	-0-	-0-	716 1	43876 2	N	-0-	-0-
10		48453 X	44214	-0-	-4239	-0-	-0-	677 1	43537 2	N	-0-	-0-
11		45990 X	43104	-0-	-2886	-0-	-0-	691 1	42413 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745												
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	2253 2	N	-0-	-0-
07		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	10369 2	N	-0-	-0-
08		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	10990 2	N	-0-	-0-
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	4010 2	N	-0-	-0-
10		3968 X	3857	-0-	-111	-0-	-0-	107 1	3750 2	N	-0-	-0-
11		3840 X	1180	-0-	-2660	-0-	-0-	32 1	1148 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
06		5520 X	2153	-0-	-3367	-0-	-0-	2153 2		N	-0-	-0-
07		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	-0-	11930 2		N	-0-	-0-
08		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	-0-	12827 2		N	-0-	-0-
09		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	-0-	7642 2		N	-0-	-0-
10		6014 X	5960	-0-	-54	-0-	-0-	5960 2		N	-0-	-0-
11		5820 X	4201	-0-	-1619	-0-	-0-	4201 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												
*04		15090 X	12200	-0-	-2890	-0-	-0-	369 1	11831 2	N	-0-	-0-
05		15407 X	12009	-0-	-3398	-0-	-0-	327 1	11682 2	N	-0-	-0-
06		14910 X	11575	-0-	-3335	-0-	-0-	343 1	11232 2	N	-0-	-0-
07		15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	-0-	332 1	11640 2	N	-0-	-0-
08		12958 X	11864	-0-	-1094	-0-	-0-	318 1	11546 2	N	-0-	-0-
09		12210 X	11940	-0-	-270	-0-	-0-	346 1	11594 2	N	-0-	-0-
10		11997 X	11587	-0-	-410	-0-	-0-	320 1	11267 2	N	-0-	-0-
11		11580 X	11282	-0-	-298	-0-	-0-	307 1	10975 2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BR/STEGALL		WELL #:		8	RRCID -> 250551		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 15893		PERF.14585 - 14870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	180 X	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978		PERF.14810 - 14980		
*04	34350 X	22493	-0-	-11857	-0-	375	1	22118	2	N	-0-	-0-	-0-
05	35557 X	29537	-0-	-6020	-0-	481	1	29056	2	N	-0-	-0-	-0-
06	34410 X	29099	-0-	-5311	-0-	475	1	28624	2	N	-0-	-0-	-0-
07	35557 X	31705	-0-	-3852	-0-	527	1	31178	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33945 X	28914	-0-	-5031	-0-	476	1	28438	2	N	-0-	-0-	-0-
09	33862 X	33862	-0-	-0-	-0-	544	1	33318	2	N	-0-	-0-	-0-
10	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	493	1	31726	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30690 X	27181	-0-	-3509	-0-	436	1	26745	2	N	-0-	-0-	-0-

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14987 - 16406		
*04	31710 X	27443	-0-	-4267	-0-	831	1	26612	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31620 X	28371	-0-	-3249	-0-	774	1	27597	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28410 X	26180	-0-	-2230	-0-	776	1	25404	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29357 X	26025	-0-	-3332	-0-	722	1	25303	2	N	-0-	-0-	-0-
08	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	796	1	28895	2	N	-0-	-0-	-0-
09	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	744	1	24917	2	N	-0-	-0-	-0-
10	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	771	1	27151	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	654	1	23331	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849		PERF.14368 - 14929		
*04	55410 X	55372	-0-	-38	-0-	924	1	54448	2	N	-0-	-0-	-0-
05	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	1004	1	60614	2	N	-0-	-0-	-0-
06	57420 X	55405	-0-	-2015	-0-	904	1	54501	2	N	-0-	-0-	-0-
07	59334 X	55381	-0-	-3953	-0-	920	1	54461	2	N	-0-	-0-	-0-
08	61628 X	54451	-0-	-7177	-0-	897	1	53554	2	N	-0-	-0-	-0-
09	59640 X	53504	-0-	-6136	-0-	859	1	52645	2	N	-0-	-0-	-0-
10	61628 X	52286	-0-	-9342	-0-	801	1	51485	2	N	-0-	-0-	-0-
11	55410 X	38391	-0-	-17019	-0-	615	1	37776	2	N	-0-	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
SPENCE		WELL #:		1	RRCID -> 234058		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15074 - 15094		
06	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8
07	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8
08	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2494	2	3	9	N	3	3	8
09	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8
10	2511 N	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879		PERF.14935 - 14954		
06	26808 X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2			N	-0-	-0-	-0-
07	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-	-0-	-0-
08	28024 X	21983	-0-	-6041	-0-	21983	2			N	-0-	-0-	-0-
09	27120 X	13302	-0-	-13818	-0-	13302	2			N	-0-	-0-	-0-
10	28024 X	11544	-0-	-16480	-0-	11544	2			N	-0-	-0-	-0-
11	26820 X	9087	-0-	-17733	-0-	9087	2			N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC				182847	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	14646 - 15746		
06	27120	X	24613	-0-	-2507	-0-	24613	2		N	-0-			-0-
07	27621	X	24960	-0-	-2661	-0-	24960	2		N	-0-			-0-
08	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24330	2	1	9	N	1	8	-0-
09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24560	2	3	9	N	3	8	-0-
10	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27034	2	2	9	N	2	8	-0-
*11	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	26669	2	3	9	N	3	8	-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14230 - 15028		
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
07	10385	X	10102	-0-	-283	-0-	10102	2		N	-0-			-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10063	2	1	9	N	1	8	-0-
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10336	2	1	9	N	1	8	-0-
*11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	14329 - 14635		
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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		
06	2310	X	1269	-0-	-1041	-0-	73	1	1196	2	N	-0-		-0-
07	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	53	1	914	2	N	-0-		-0-
08	2697	X	1146	-0-	-1551	-0-	64	1	1082	2	N	-0-		-0-
09	2580	X	1595	-0-	-985	-0-	54	1	1541	2	N	-0-		-0-
10	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	105	1	2293	2	N	-0-		-0-
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	123	1	2707	2	N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND) HOME PETROLEUM CORP. COLEMAN UNIT		84492 050 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15332 - 15423								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON		85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073								
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	-0-					140
07	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	140	1	885	2	N	-0-					140
08	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	144	1	940	2	N	1	1	8			140
09	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	139	1	893	2	N	-0-					140
10	1023 N	154	-0-	-869	-0-	23	1	131	2	N	-0-					140
11	1050 N	59	-0-	-991	-0-	9	1	50	2	N	-0-					140

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013																

JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090								
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	28	1	185	2	N	-0-					83
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	364	1	2311	2	N	-0-					83
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	-0-					83
09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	364	1	2349	2	N	-0-					83
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	426	1	2471	2	N	-0-					83
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	354	1	1967	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 234319		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097								
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-					129
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					129
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					129
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					129
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					129

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064								
06	9150 X	8055	-0-	-1095	-0-	1051	1	6996	2	N	7	7	8			39
07	9269 X	6775	-0-	-2494	-0-	923	1	5852	2	N	-0-					39
08	8897 X	6686	-0-	-2211	-0-	884	1	5785	2	N	15	15	8			39
09	8610 X	6188	-0-	-2422	-0-	831	1	5357	2	N	-0-					39
10	8897 X	6228	-0-	-2669	-0-	917	1	5311	2	N	-0-					39
11	8070 X	6069	-0-	-2001	-0-	926	1	5143	2	N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195																					
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	232 1	1288 2	N	14	16	1				93						
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	15 9	270 1	N	22	16	1				99						
08	3100 N	3516	-0-	416	416	24 9	565 1	N	23						122						
09	3000 N	3373	-0-	373	789	25 9	569 1	N	13	7	8				128						
10	3053 N	2264	-0-	-789	-0-	14 9	406 1	N	18	15	1	8	8		123						
*11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	20 9	637 1	N	11	3	8				131						
						12 9															
BEST UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12022		PERF.10560 - 11866	
06	3000 N	3428	-0-	428	428	502 1	2785 2	N	128	17	1				239						
07	3100 N	3644	-0-	544	972	141 9	548 1	N	78	190	1				127						
08	3100 N	3432	-0-	332	1304	86 9	541 1	N	81						208						
09	3719 X	2415	-0-	-1304	-0-	89 9	404 1	N	30	4	8				234						
10	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	33 9	334 1	N	30	16	1				248						
11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	33 9	329 1	N	62	179	1				131						
						68 9															
BEST UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12132		PERF.10640 - 11692	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	201 1	1114 2	N	77						147						
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	85 9	192 1	N	-0-						147						
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	200 1	1038 2	N	-0-						147						
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	159 1	779 2	N	-0-						147						
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	112 1	507 2	N	-0-						147						
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	118 1	587 2	N	-0-						147						
THORNTON UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10580 - 11734	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	167 1	925 2	N	-0-						45						
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97 1	531 2	N	-0-						45						
08	1023 N	556	-0-	-467	-0-	90 1	466 2	N	-0-						45						
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	489 1	2396 2	N	-0-						45						
10	620 N	65	-0-	-555	-0-	12 1	53 2	N	-0-						45						
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	337 1	1677 2	N	-0-						45						
HIBBARD ENERGY, LP												WELL #: 2		RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890	
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391 2		N	-0-						3						
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-						3						
08	465 N	248	-0-	-217	-0-	248 2		N	-0-						3						
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	193 2		N	-0-						3						
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		N	-0-						3						
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT						3						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1050 N	767	-0-	-283	-0-	767 3			Y	-0-	160
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			Y	-0-	160
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			Y	-0-	160
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3			Y	-0-	160
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3			Y	-0-	160
*11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			Y	-0-	160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
06		14100 X	4908	-0-	-9192	-0-	4908 3			Y	-0-	180
07		14570 X	6868	-0-	-7702	-0-	6867 3	1 9		Y	1	180
08		12493 X	7103	-0-	-5390	-0-	7103 3			Y	1 8	180
09		12090 X	4916	-0-	-7174	-0-	4916 3			Y	-0-	180
10		12493 X	7909	-0-	-4584	-0-	7909 3			Y	-0-	180
11		6870 X	4772	-0-	-2098	-0-	4772 3			Y	-0-	180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
06		2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606 3			Y	-0-	-0-
07		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003 3			Y	-0-	-0-
08		2728 X	2253	-0-	-475	-0-	2253 3			Y	-0-	-0-
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3			Y	-0-	-0-
10		2542 X	2540	-0-	-2	-0-	2540 3			Y	-0-	-0-
*11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3			Y	-0-	-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
06		3030 X	2537	-0-	-493	-0-	2537 3			Y	-0-	45
07		3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2445 3	1 9		Y	1	45
08		3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2495 3			Y	1 8	45
09		2550 X	2378	-0-	-172	-0-	2378 3			Y	-0-	45
10		2635 X	2317	-0-	-318	-0-	2317 3			Y	-0-	45
11		2550 X	2229	-0-	-321	-0-	2229 3			Y	-0-	45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			Y	-0-	163
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			Y	-0-	163
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			Y	-0-	163
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3			Y	-0-	163
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			Y	-0-	163
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			Y	-0-	163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	22
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	22
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	22
09		990 N	887	-0-	-103	-0-	887 2			N	-0-	22
10		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2			N	-0-	22
11		1050 N	914	-0-	-136	-0-	914 2			N	-0-	22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976				TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716			
06	1350	N	457	-0-	-893	-0-	13	1	438	2	Y	5	12	1	5		
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	2	Y	11	4	1	12		
08	1085	N	920	-0-	-165	-0-	28	1	886	2	Y	5	8	1	9		
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	5	7	1	7		
10	1395	N	958	-0-	-437	-0-	31	1	920	2	Y	6	6	1	7		
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	6			13		

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978										TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720					
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	157	1	5380	2	Y	66	53	1	67
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	139	1	4566	2	Y	36	52	1	51
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	2	Y	32	34	1	49
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	172	1	5237	2	Y	33	37	1	45
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	115	1	3419	2	Y	23	40	1	28
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	Y	23			51

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862					
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	14	17	1	14
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	2	Y	9	11	1	12
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1047	2	Y	6	8	1	10
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	8	8	1	10
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	10	9	1	11
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	Y	10			21

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	143	1	4891	2	Y	59	35 1
						65	9					59
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	158	1	5184	2	Y	41	46 1
						45	9					54
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	164	1	5107	2	Y	31	36 1
						34	9					49
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	2	Y	21	37 1
						23	9					33
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5217	2	Y	34	29 1
						37	9					38
*11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	189	1	5453	2	Y	30	
						33	9					68

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	34
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1 8
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	34
09	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-	34
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-	34
11	1500 N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-	34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
06	2760 X	2667	-0-	-93	-0-	75	1	2558	2	Y	31	27 1
						34	9					31
07	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	59	1	1948	2	Y	15	24 1
						17	9					22
08	2604 N	1820	-0-	-784	-0-	56	1	1752	2	Y	11	15 1
						12	9					18
09	2670 N	2253	-0-	-417	-0-	71	1	2168	2	Y	13	14 1
						14	9					17
*10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	2	Y	15	16 1
						17	9					16
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	Y	11	
						12	9					27

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	1860 N	831	-0-	-1029	-0-	23	1	797	2	Y	10	11 1
						11	9					10
07	1426 N	981	-0-	-445	-0-	29	1	944	2	Y	7	8 1
						8	9					9
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	29	1	905	2	Y	5	6 1
						6	9					8
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	2	Y	7	6 1
						8	9					9
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	7	8 1
						8	9					8
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	6	
						7	9					14

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7770 X	2793	-0-	-4977	-0-	78	1	2680	2	Y	32	31	1	32
							35	9							
07		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	379	1	12435	2	Y	99	25	1	106
							109	9							
08		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	271	1	8449	2	Y	52	70	1	88
							57	9							
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	2	Y	29	66	1	51
							32	9							
10		8029 X	1720	-0-	-6309	-0-	55	1	1653	2	Y	11	45	1	17
							12	9							
11		7770 X	2663	-0-	-5107	-0-	89	1	2559	2	Y	14			31
							15	9							
XTO ENERGY INC. 945936															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654															
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	83			208
							91	9							
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1742	2	N	-0-			208
							49	1	1681	2	N	-0-			208
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	2	N	-0-			208
							47	1	1475	2	N	-0-			208
09		1620 N	1522	-0-	-98	-0-	48	1	1596	2	N	89	185	1	112
							98	9							
10		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	36	1	1262	2	N	16			128
							18	9							
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			-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															
06		1590 X	1515	-0-	-75	-0-	161	1	1354	2	N	-0-			20
							128	1	1143	2	N	137			157
07		1643 X	1422	-0-	-221	-0-	151	9							
							132	1	957	2	N	-0-			157
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	947	2	N	-0-			157
							56	1	954	2	N	-0-			157
09		1530 N	1059	-0-	-471	-0-	58	1	886	2	N	-0-			157
10		1426 N	1010	-0-	-416	-0-									
11		1050 N	944	-0-	-106	-0-									
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															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4		86066 700 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #:		4		RRCID -> 203974		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966 - 8044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) EDF TRADING RESOURCES, LLC WHITAKER		86067 500 243195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #:		2		RRCID -> 185538		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296 - 4714		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE		86069 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #:		4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 11614			
06	2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	92	1	1011	2	N	3	1 8	42
07	3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	128	1	1417	2	N	1		43
08	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	205	1	2390	2	N	-0-		43
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	247	1	2971	2	N	6	15 1	34
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	279	1	3280	2	N	7	1 8	40
*11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	234	1	2637	2	N	1		41

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11661 - 11667	
06	1140 X	603	-0-	-537	-0-	50	1	552	2	N	1		61
07	1178 X	661	-0-	-517	-0-	55	1	605	2	N	1		62
08	713 X	625	-0-	-88	-0-	49	1	576	2	N	-0-		62
09	690 X	618	-0-	-72	-0-	47	1	570	2	N	1	4 1	59
10	713 X	678	-0-	-35	-0-	53	1	624	2	N	1		60
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	49	1	551	2	N	-0-		60

BEST		WELL #:		3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616	
06	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	219	1	2418	2	N	4		88
07	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	219	1	2422	2	N	2		90
08	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	209	1	2429	2	N	1	1 8	90
09	2670 X	2604	-0-	-66	-0-	199	1	2401	2	N	4	17 1	77
10	2728 X	2668	-0-	-60	-0-	209	1	2451	2	N	7		84
11	2640 X	2598	-0-	-42	-0-	211	1	2386	2	N	1		85

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	210 1	2319 2	N	7		142
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	231 1	2547 2	N	28		170
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	225 1	2625 2	N	12		182
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	204 1	2461 2	N	4	16 1	170
10	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	196 1	2300 2	N	19	1 8	188
11	2760 X	2312	-0-	-448	-0-	188 1	2123 2	N	1		189

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

06	2640 X	2264	-0-	-376	-0-	188 1	2073 2	N	3		32
07	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	201 1	2219 2	N	8	1 8	39
08	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	214 1	2493 2	N	-0-		39
09	3180 X	2669	-0-	-511	-0-	204 1	2459 2	N	5	15 1	29
10	3286 X	2873	-0-	-413	-0-	225 1	2641 2	N	6	1 8	34
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	216 1	2433 2	N	1		35

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	120 1	1328 2	N	11		149
07	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	117 1	1289 2	N	2		151
08	1612 X	1497	-0-	-115	-0-	118 1	1377 2	N	2		153
09	1560 X	1554	-0-	-6	-0-	119 1	1429 2	N	5	9 1	149
10	1612 X	1479	-0-	-133	-0-	114 1	1339 2	N	24	1 8	172
11	1470 X	1422	-0-	-48	-0-	116 1	1306 2	N	-0-		172

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

06	3930 X	3692	-0-	-238	-0-	305 1	3363 2	N	22	187 1	75
07	4061 X	3687	-0-	-374	-0-	306 1	3378 2	N	3		78
08	3968 X	3685	-0-	-283	-0-	291 1	3394 2	N	-0-		78
09	3780 X	3534	-0-	-246	-0-	270 1	3257 2	N	6	25 1	59
10	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	289 1	3399 2	N	7		66
11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	262 1	2962 2	N	1		67

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		1290 X	947	-0-	-343	-0-	79 1	-0-	868 2		25				
07		1333 X	1104	-0-	-229	-0-	92 1	1	1011 2	1 8	25				
							1 9								
08		1178 X	1122	-0-	-56	-0-	89 1	-0-	1033 2		25				
09		1140 X	1037	-0-	-103	-0-	79 1	-0-	958 2		25				
10		1116 X	1083	-0-	-33	-0-	85 1	1	997 2	1 8	25				
							1 9								
11		1080 X	1002	-0-	-78	-0-	82 1	-0-	920 2		25				
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195															
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920															
06		150 X	145	-0-	-5	-0-	21 1	6	117 2	7 1	81				
							7 9								
07		145 X	145	-0-	-0-	-0-	22 1	4	119 2	7 1	78				
							4 9								
08		154 X	154	-0-	-0-	-0-	24 1	4	126 2		82				
							4 9								
09		150 X	106	-0-	-44	-0-	18 1	2	86 2		84				
							2 9								
10		171 X	171	-0-	-0-	-0-	30 1	4	137 2	6 1	82				
							4 9								
11		150 X	142	-0-	-8	-0-	23 1	3	116 2		85				
							3 9								
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL)														//CONT.// 86069 100			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EDF TRADING RESOURCES, LLC														//CONT.// 243195										
BEST UNIT														WELL #: 2			RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BEST UNIT														WELL #: 3			RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BONNER, TOM														WELL #: 1			RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677		
06		540 X	412	-0-	-128	-0-	63	1	349	2	N	-0-						-0-						
07		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	165	1	905	2	N	-0-						-0-						
08		995 X	995	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	N	-0-						-0-						
09		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	218	1	1069	2	N	-0-						-0-						
10		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	332	1	1503	2	N	3		3	8			-0-						
*11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	207	1	1030	2	N	-0-						-0-						
HIBBARD ENERGY, LP														383757										
EPPES, C. A. ET AL														WELL #: 1 T			RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772		
06		10253 X	2391	-0-	-7862	-0-	2391	2			Y	-0-						130						
07		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-						130						
08		2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			Y	-0-						130						
09		2490 X	1811	-0-	-679	-0-	1803	2	8	9	Y	7		116	1			21						
10		2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2372	2	3	9	Y	3						24						
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT						24						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	450	1	4002	2	N	71
07		4495 X	4440	-0-	-55	-0-	465	1	3975	2	N	71
08		4495 X	4042	-0-	-453	-0-	425	1	3617	2	N	71
09		4440 X	123	-0-	-4317	-0-	123	2			N	71
10		4588 X	1994	-0-	-2594	-0-	199	1	1795	2	N	71
11		4440 X	2644	-0-	-1796	-0-	316	1	2321	2	N	77
							7	9				

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554												
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
06		9870	3678	-0-	-6192	-0-	3678	2			N	-0-
07		10199	9034	-0-	-1165	-0-	9034	2			N	-0-
08		10044 #	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-
09		9720 #	8174	-0-	-1546	-0-	8174	2			N	-0-
10		9021 #	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-
11		8730 #	7529	-0-	-1201	-0-	7529	2			N	-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	2610 X	2228	-0-	-382	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
07	2697 X	2265	-0-	-432	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
08	2511 X	1552	-0-	-959	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
09	2220 X	1869	-0-	-351	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
10	2294 X	2245	-0-	-49	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
11	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082 3		N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
06	21870 X	20885	-0-	-985	-0-	20885 2		N	-0-			-0-
07	22599 X	19895	-0-	-2704	-0-	19895 2		N	-0-			-0-
08	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13998 2		N	-0-			-0-
09	20880 X	7442	-0-	-13438	-0-	7442 2		N	-0-			-0-
10	21576 X	3681	-0-	-17895	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
11	20880 X	3471	-0-	-17409	-0-	3471 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
EUBANKS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229			
06	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	24 1	2368 2	Y	-0-			2
07	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	25 1	2480 2	Y	-0-			2
08	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	24 1	2394 2	Y	-0-			2
09	2400 N	1842	-0-	-558	-0-	18 1	1824 2	Y	-0-			2
10	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24 1	2441 2	Y	-0-			2
11	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	23 1	2293 2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
06	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	26 1	2625 2	Y	-0-			22
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	27 1	2669 2	Y	-0-			22
08	3007 N	2715	-0-	-292	-0-	27 1	2688 2	Y	-0-			22
09	2640 N	2430	-0-	-210	-0-	24 1	2406 2	Y	-0-			22
10	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	23 1	2291 2	Y	-0-			22
11	2640 N	2328	-0-	-312	-0-	23 1	2305 2	Y	-0-			22

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110			
06	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	44 1	4365 2	Y	-0-			69
07	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	45 1	4495 2	Y	-0-			69
08	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	45 1	4454 2	Y	44	105 1		8
						48 9						
09	4410 X	4198	-0-	-212	-0-	42 1	4156 2	Y	-0-			8
10	4557 X	4329	-0-	-228	-0-	43 1	4286 2	Y	-0-			8
11	4410 X	4319	-0-	-91	-0-	43 1	4276 2	Y	-0-			8

MOORE, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FERRELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11254 -	11796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		Y	-0-			18
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			18
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-			18
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 1	396 2	Y	-0-			18
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 1	205 2	Y	-0-			18
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 1	136 2	Y	-0-			18

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	163776	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020 -	12256
06	5880 X	5157	-0-	-723	-0-	51 1	5106 2	Y	-0-			64
07	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	54 1	5389 2	Y	-0-			64
08	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	52 1	5189 2	Y	-0-			64
09	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	49 1	4865 2	Y	-0-			64
10	5766 X	5082	-0-	-684	-0-	50 1	5032 2	Y	-0-			64
*11	5280 X	4909	-0-	-371	-0-	49 1	4860 2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163922	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10700 -	11953
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	Y	-0-			7
07	341 X	284	-0-	-57	-0-	3 1	281 2	Y	-0-			7
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	3 1	274 2	Y	-0-			7
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	3 1	256 2	Y	-0-			7
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	3 1	265 2	Y	-0-			7
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	3 1	262 2	Y	-0-			7

CLARY		WELL #:		1	RRCID ->	164201	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12174 -	12262
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-			69
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4 1	376 2	Y	-0-			69
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3 1	341 2	Y	-0-			69
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	4 1	434 2	Y	-0-			69
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	6 1	560 2	Y	-0-			69
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	532 2	Y	-0-			69

HARTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	164476	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12380 -	12498
06	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	21 1	2054 2	Y	-0-			16
07	2294 N	1833	-0-	-461	-0-	18 1	1815 2	Y	-0-			16
08	2201 N	1193	-0-	-1008	-0-	12 1	1181 2	Y	-0-			16
09	2070 N	587	-0-	-1483	-0-	6 1	581 2	Y	-0-			16
10	1829 N	423	-0-	-1406	-0-	4 1	419 2	Y	-0-			16
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	19 1	1877 2	Y	-0-			16

HILL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164525	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11634 -	11727
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-			138
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	3 1	315 2	Y	-0-			138
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	3 1	315 2	Y	-0-			138
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	3 1	303 2	Y	-0-			138
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 1	310 2	Y	-0-			138
*11	300 N	299	-0-	-1	-0-	3 1	296 2	Y	-0-			138

MOORE, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	165124	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12106 -	12168
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	12 1	1239 2	Y	-0-			74
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	13 1	1264 2	Y	-0-			74
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	13 1	1255 2	Y	-0-			74
09	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	12 1	1220 2	Y	-0-			74
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	13 1	1267 2	Y	-0-			74
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	12 1	1227 2	Y	-0-			74

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-		39
07	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-		39
08	2759 X	1965	-0-	-794	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-		39
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-		39
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-		39
*11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-		39

 ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

06	2220 X	2006	-0-	-214	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-		17
07	2294 X	2118	-0-	-176	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-		17
08	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-		17
09	2310 X	1880	-0-	-430	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-		17
10	2387 X	2027	-0-	-360	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-		17
*11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-		17

 MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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

06	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-		38
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-		38
08	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-		38
09	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-		38
10	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-		38
11	3450 X	2803	-0-	-647	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-		38

 ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

06	5280 X	4910	-0-	-370	-0-	49	1	4861	2	Y	-0-		10
07	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-		10
08	5270 X	4879	-0-	-391	-0-	48	1	4811	2	Y	18	16 1	12
09	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-		12
10	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-		12
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-		12

 HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	Y	-0-		23
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-		23
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-		23
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-		23
10	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-		23
11	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-		23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HENNDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998			TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4116	-0-	-414	-0-		41	1	4075	2	Y	-0-			13
07	4619	X	3663	-0-	-956	-0-		36	1	3627	2	Y	-0-			13
08	4433	X	3742	-0-	-691	-0-		37	1	3705	2	Y	-0-			13
09	4110	X	3448	-0-	-662	-0-		34	1	3414	2	Y	-0-			13
10	4247	X	3587	-0-	-660	-0-		36	1	3551	2	Y	-0-			13
11	4110	X	3620	-0-	-490	-0-		36	1	3584	2	Y	-0-			13

HENNDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611							
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		52	1	5227	2	Y	-0-			15
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-		52	1	5192	2	Y	-0-			15
08	6448	X	5063	-0-	-1385	-0-		50	1	5013	2	Y	-0-			15
09	6240	X	4812	-0-	-1428	-0-		48	1	4764	2	Y	-0-			15
10	5611	X	4719	-0-	-892	-0-		47	1	4672	2	Y	-0-			15
*11	5280	X	4293	-0-	-987	-0-		43	1	4250	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237							
06	5040	X	5025	-0-	-15	-0-		50	1	4975	2	Y	-0-			17
07	5146	X	5085	-0-	-61	-0-		50	1	5035	2	Y	-0-			17
08	5177	X	4954	-0-	-223	-0-		49	1	4905	2	Y	-0-			17
09	5040	X	4715	-0-	-325	-0-		47	1	4668	2	Y	-0-			17
10	5208	X	4788	-0-	-420	-0-		47	1	4741	2	Y	-0-			17
11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-		46	1	4558	2	Y	-0-			17

EUBANKS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305							
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		15	1	1517	2	Y	-0-			17
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		17	1	1741	2	Y	-0-			17
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		17	1	1704	2	Y	-0-			17
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		16	1	1640	2	Y	-0-			17
10	1767	N	1634	-0-	-133	-0-		16	1	1618	2	Y	-0-			17
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-		15	1	1520	2	Y	-0-			17

ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165							
06	6300	X	4902	-0-	-1398	-0-		49	1	4853	2	Y	-0-			44
07	6262	X	6006	-0-	-256	-0-		59	1	5947	2	Y	-0-			44
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-		62	1	6247	2	Y	8	33	1	19
09	5880	X	5847	-0-	-33	-0-		58	1	5789	2	Y	-0-			19
10	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-		49	1	4862	2	Y	-0-			19
*11	5880	X	3115	-0-	-2765	-0-		31	1	3084	2	Y	-0-			19

WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710							
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-		48	1	4766	2	Y	-0-			8
07	4743	X	4652	-0-	-91	-0-		46	1	4606	2	Y	-0-			8
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-		46	1	4640	2	Y	-0-			8
09	4800	X	4435	-0-	-365	-0-		44	1	4391	2	Y	-0-			8
10	4960	X	4577	-0-	-383	-0-		45	1	4532	2	Y	-0-			8
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-		46	1	4580	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2100 N	1717	-0-	-383	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-	65
07	2232 N	1604	-0-	-628	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-	65
08	1953 N	1454	-0-	-499	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-	65
09	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-	65
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-	65
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-	65

MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
06	2910 X	2049	-0-	-861	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-	-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-	-0-
10	2449 N	1990	-0-	-459	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-	-0-
11	2310 N	2117	-0-	-193	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
06	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-	60
07	2139 X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-	60
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1737	2	Y	25	85
						28	9					
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-	85
10	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-	85
*11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-	85

CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
06	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	89	1	8873	2	Y	-0-	27
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-	27
08	12276 X	8030	-0-	-4246	-0-	80	1	7950	2	Y	-0-	27
09	10380 X	7428	-0-	-2952	-0-	74	1	7354	2	Y	-0-	27
10	9703 X	7332	-0-	-2371	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-	27
11	8970 X	6736	-0-	-2234	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-	27

WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-	138
07	3751 X	3244	-0-	-507	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-	138
08	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-	138
09	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-	138
10	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-	138
11	3540 X	3388	-0-	-152	-0-	34	1	3353	2	Y	1	139
						1	9					

HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998			TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
06	2580 X	2147	-0-	-433	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	2192	-0-	-443	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-	-0-
08	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	22	1	2208	2	Y	-0-	-0-
09	2160 N	2112	-0-	-48	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-	-0-
10	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-	-0-
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
EUBANKS TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12167	-	12447	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			67
07		4154 X	3951	-0-	-203	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			67
08		4154 X	3943	-0-	-211	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			67
09		4020 X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			67
10		4030 X	3896	-0-	-134	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			67
*11		3900 X	3759	-0-	-141	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12601	-	12893	
06		4590 X	4321	-0-	-269	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			70
07		4712 X	4286	-0-	-426	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			70
08		4619 X	4231	-0-	-388	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			70
09		4440 X	3919	-0-	-521	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			70
10		4464 X	4176	-0-	-288	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			70
11		4320 X	3970	-0-	-350	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			70

HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12391	-	12710	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12691	-	13014	
06		1470 N	1383	-0-	-87	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			27
07		1426 N	1092	-0-	-334	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-			27
08		1271 N	982	-0-	-289	-0-	10	1	972	2	Y	-0-			27
09		1380 N	1009	-0-	-371	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			27
10		1085 N	912	-0-	-173	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			27
11		960 N	778	-0-	-182	-0-	8	1	770	2	Y	-0-			27

CLARY		WELL #:		4	RRCID ->	173415	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	12234	-	12519	
06		510 N	10	-0-	-500	-0-	10	2			Y	-0-			31
07		341 N	53	-0-	-288	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			31
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			31
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			31
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			31
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			31

ENGLISH		WELL #:		6	RRCID ->	173441	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12164	-	12318	
06		2850 X	2739	-0-	-111	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			17
07		2945 X	2823	-0-	-122	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-			17
08		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			17
09		2730 N	2677	-0-	-53	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			17
10		2821 N	2792	-0-	-29	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			17
11		2700 N	2473	-0-	-227	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			17

HENDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	174218	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	12042	-	12335	
06		2100 N	2062	-0-	-38	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07		2139 N	2134	-0-	-5	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			-0-
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-			-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ENGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	174226	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11952 - 12172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3667	-0-	-263	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-		82
07	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-		82
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-		82
09	3660 X	3394	-0-	-266	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-		82
10	3782 X	1435	-0-	-2347	-0-	14	1	1421	2	Y	-0-		82
11	3660 X	383	-0-	-3277	-0-	4	1	379	2	Y	-0-		82

WHITTINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	174900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	12635 - 12912	
06	4080 X	3576	-0-	-504	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-		25
07	4216 X	3600	-0-	-616	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-		25
08	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-		25
09	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-		25
10	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	35	1	3537	2	Y	15		40
						17	9						
11	3720 X	3041	-0-	-679	-0-	30	1	2972	2	Y	35		75
						39	9						

MOORE, ALMA		WELL #:		5	RRCID ->	175024	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12246 - 12595	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	3	1	258	2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		6	RRCID ->	175435	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11927 - 12243	
06	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-		48
07	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-		48
08	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-		48
09	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-		48
10	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-		48
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-		48

ENGLISH		WELL #:		8	RRCID ->	175761	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11928 - 12161	
06	6930 X	6892	-0-	-38	-0-	68	1	6824	2	Y	-0-		-0-
07	7161 X	6860	-0-	-301	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-		-0-
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	69	1	6869	2	Y	114	101 1	13
						125	9						
09	6780 X	6617	-0-	-163	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-		13
10	7006 X	6756	-0-	-250	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-		13
11	6780 X	6415	-0-	-365	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-		13

ENGLISH		WELL #:		7	RRCID ->	175763	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12088 - 12228	
06	3480 X	3408	-0-	-72	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-		18
07	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-		18
08	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-		18
09	3420 X	3287	-0-	-133	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-		18
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-		18
11	3420 X	3256	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-		18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	176164	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12170 - 12479			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	45 1	4510	2	Y	-0-			31
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	44 1	4433	2	Y	-0-			31
08		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48 1	4825	2	Y	-0-			31
09		4560 X	4222	-0-	-338	-0-	42 1	4180	2	Y	-0-			31
10		4712 X	4263	-0-	-449	-0-	42 1	4221	2	Y	-0-			31
11		4650 X	4013	-0-	-637	-0-	40 1	3973	2	Y	-0-			31

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	176166	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12383 - 12680			
06		3000 X	2993	-0-	-7	-0-	30 1	2963	2	Y	-0-			32
07		3100 X	2924	-0-	-176	-0-	29 1	2895	2	Y	-0-			32
08		3317 X	2802	-0-	-515	-0-	28 1	2774	2	Y	-0-			32
09		3210 X	2782	-0-	-428	-0-	28 1	2754	2	Y	-0-			32
10		3317 X	2967	-0-	-350	-0-	29 1	2938	2	Y	-0-			32
11		3000 X	2805	-0-	-195	-0-	28 1	2777	2	Y	-0-			32

WHITTINGTON		WELL #:	4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	12609 - 12967			
06		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	43 1	4278	2	Y	-0-			12
07		4464 X	4461	-0-	-3	-0-	44 1	4417	2	Y	-0-			12
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	44 1	4401	2	Y	-0-			12
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	42 1	4232	2	Y	-0-			12
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	44 1	4360	2	Y	-0-			12
*11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	42 1	4242	2	Y	-0-			12

EUBANKS TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12097 - 12358			
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	53 1	5280	2	Y	-0-			10
07		5487 X	4979	-0-	-508	-0-	49 1	4930	2	Y	-0-			10
08		5673 X	5334	-0-	-339	-0-	53 1	5281	2	Y	-0-			10
09		5490 X	5244	-0-	-246	-0-	52 1	5192	2	Y	-0-			10
10		5518 X	5463	-0-	-55	-0-	54 1	5409	2	Y	-0-			10
11		5340 X	5111	-0-	-229	-0-	51 1	5060	2	Y	-0-			10

MOORE, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	176351	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12094 - 12238			
06		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			13
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			13
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			13
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80	2	Y	-0-			13
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58	2	Y	-0-			13
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	5 1	462	2	Y	-0-			13

MOORE, ALMA		WELL #:	7	RRCID ->	176708	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	12080 - 12446			
06		4410 X	1047	-0-	-3363	-0-	10 1	1037	2	Y	-0-			-0-
07		4154 X	1688	-0-	-2466	-0-	17 1	1671	2	Y	-0-			-0-
08		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	40 1	3999	2	Y	-0-			-0-
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	40 1	4009	2	Y	-0-			-0-
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	41 1	4101	2	Y	-0-			-0-
*11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40 1	4004	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #:	8	RRCID ->	176814	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11933 - 12258			
06		3960 X	3688	-0-	-272	-0-	37 1	3651	2	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3612	-0-	-480	-0-	36 1	3576	2	Y	-0-			-0-
08		4030 X	3524	-0-	-506	-0-	35 1	3489	2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3450	-0-	-450	-0-	34 1	3416	2	Y	-0-			-0-
10		4030 X	2240	-0-	-1790	-0-	22 1	2218	2	Y	-0-			-0-
11		3690 X	878	-0-	-2812	-0-	9 1	869	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MOORE, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-				15
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	1	1	101	2	Y	-0-				15
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	Y	-0-				15
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	1	1	102	2	Y	-0-				15
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-				15
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-				15

MOORE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035						
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-				29
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-				29
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-				29
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-				29
10	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-				29
11	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-				29

WHITE, H. E.		WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866						
06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-				-0-
07	4371 X	3758	-0-	-613	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-				-0-
08	3937 X	3344	-0-	-593	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-				-0-
09	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-				-0-
10	3906 X	3373	-0-	-533	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-				-0-
11	3780 X	3436	-0-	-344	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-				-0-
10	10 X	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260						
06	3450 X	2631	-0-	-819	-0-	26	1	2605	2	Y	-0-				-0-
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-				-0-
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-				-0-
09	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-				-0-
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	2530	-0-	-110	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012						
06	3840 X	3048	-0-	-792	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-				53
07	3534 X	2683	-0-	-851	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-				53
08	3875 X	3183	-0-	-692	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-				53
09	3750 X	2866	-0-	-884	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-				53
10	3875 X	3064	-0-	-811	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-				53
11	3090 X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-				53

MOORE, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 178328		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207						
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-				12
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-				12
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-				12
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	2	1	200	2	Y	-0-				12
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	2	1	187	2	Y	-0-				12
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	Y	-0-				12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ENGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 178329		COMPL. DATE 05/31/2000			TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6840 X	6689	-0-	-151	-0-	66 1	6623 2	Y	-0-			55
07	7037 X	6877	-0-	-160	-0-	68 1	6809 2	Y	-0-			55
08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	70 1	7016 2	Y	98	89 1		64
						108 9						
09	6690 X	6478	-0-	-212	-0-	64 1	6414 2	Y	-0-			64
10	6913 X	6610	-0-	-303	-0-	65 1	6545 2	Y	-0-			64
11	6960 X	6609	-0-	-351	-0-	65 1	6544 2	Y	-0-			64

EUBANKS TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178332		COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218			
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	6 1	585 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	370	-0-	-963	-0-	4 1	366 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	10 1	1013 2	Y	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	8 1	752 2	Y	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	7 1	704 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	694	-0-	-296	-0-	7 1	687 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 10		RRCID -> 178749		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289			
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	24 1	2372 2	Y	-0-			34
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	23 1	2334 2	Y	-0-			34
08	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	23 1	2290 2	Y	5			39
						6 9						
09	2400 X	1856	-0-	-544	-0-	18 1	1838 2	Y	-0-			39
10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	23 1	2311 2	Y	-0-			39
*11	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	22 1	2202 2	Y	1			40
						1 9						

MOORE, ALMA		WELL #: 12		RRCID -> 178766		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488			
06	3630 X	511	-0-	-3119	-0-	5 1	506 2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	1477	-0-	-2150	-0-	15 1	1462 2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	1840	-0-	-1787	-0-	18 1	1822 2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	1454	-0-	-2056	-0-	14 1	1440 2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	786	-0-	-1818	-0-	8 1	778 2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1191	-0-	-579	-0-	12 1	1179 2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426			
06	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	36 1	3550 2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	33 1	3318 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	2826	-0-	-1297	-0-	28 1	2798 2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2722	-0-	-1268	-0-	27 1	2695 2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2546	-0-	-1577	-0-	25 1	2521 2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	2665	-0-	-935	-0-	26 1	2639 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273			
06	3510 X	3225	-0-	-285	-0-	32 1	3193 2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3176	-0-	-358	-0-	31 1	3145 2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	32 1	3238 2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	29 1	2941 2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3161	-0-	-249	-0-	31 1	3130 2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	29 1	2928 2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					34
07	4371 X	4115	-0-	-256	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					34
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-					34
09	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					34
10	4154 X	4092	-0-	-62	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-					34
11	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	39	1	3852	2	Y	-0-					34

MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236								
06	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	35	1	3478	2	Y	-0-					5
07	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					5
08	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	38	1	3754	2	Y	-0-					5
09	3840 X	3236	-0-	-604	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					5
10	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					5
11	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-					5

HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542								
06	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					22
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	39	1	3854	2	Y	-0-					22
08	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					22
09	3930 X	3688	-0-	-242	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					22
10	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-					22
*11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					22

ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380								
06	4920 X	4410	-0-	-510	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-					-0-
07	5084 X	4158	-0-	-926	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					-0-
08	5084 X	4536	-0-	-548	-0-	45	1	4480	2	Y	10	10	1			-0-
09	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-					-0-
10	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-					-0-
*11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525								
06	3240 X	2869	-0-	-371	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					31
07	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	30	1	3015	2	Y	1					32
08	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					32
09	2880 X	2513	-0-	-367	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					32
10	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					32
11	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-					32

HARTLEY		WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686								
06	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					13
07	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					13
08	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					13
09	3360 X	3320	-0-	-40	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					13
10	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					13
11	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	32	1	3234	2	Y	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOORE, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
MOORE, ALMA		WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827 2	Y	-0-		88
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964 2	Y	-0-		88
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1236 2	Y	-0-		88
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1228 2	Y	1		89
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291 2	Y	-0-		89
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222 2	Y	-0-		89
MOORE, ALMA		WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568 2	Y	-0-		2
07	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	26	1	2600 2	Y	-0-		2
08	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	22	1	2237 2	Y	86		88
09	2910 X	906	-0-	-2004	-0-	95	9					
10	2728 X	2126	-0-	-602	-0-	9	1	896 2	Y	1		89
11	2580 X	2141	-0-	-439	-0-	1	9					
						21	1	2105 2	Y	-0-		89
						21	1	2120 2	Y	-0-		89
LEDBETTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012			
06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	18	1	1760 2	Y	-0-		63
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	18	1	1834 2	Y	-0-		63
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	17	1	1736 2	Y	-0-		63
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821 2	Y	-0-		63
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851 2	Y	-0-		63
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794 2	Y	-0-		63
EUBANKS TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333			
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155 2	Y	-0-		23
07	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	22	1	2160 2	Y	-0-		23
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	23	1	2264 2	Y	43		66
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	47	9					
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	22	1	2196 2	Y	-0-		66
11	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	23	1	2286 2	Y	-0-		66
						21	1	2085 2	Y	-0-		66
EUBANKS TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250			
06	7140 X	6720	-0-	-420	-0-	67	1	6653 2	Y	-0-		69
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	69	1	6864 2	Y	-0-		69
08	7192 X	6775	-0-	-417	-0-	67	1	6708 2	Y	-0-		69
09	6960 X	6474	-0-	-486	-0-	64	1	6410 2	Y	-0-		69
10	7192 X	6718	-0-	-474	-0-	67	1	6651 2	Y	-0-		69
11	6720 X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403 2	Y	-0-		69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2582	-0-	-580	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2351	-0-	-709	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	1889	-0-	-932	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11		2670 X	2371	-0-	-299	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

06		2640 X	2588	-0-	-52	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-			60
07		2728 X	2703	-0-	-25	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			60
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			60
09		2580 N	2576	-0-	-4	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-			60
10		2697 N	2669	-0-	-28	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-			60
11		2610 N	2555	-0-	-55	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

06		3660 X	3331	-0-	-329	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			15
07		3782 X	3357	-0-	-425	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			15
08		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			15
09		3300 X	3126	-0-	-174	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-			15
10		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			15
11		3300 X	3097	-0-	-203	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

06		3930 X	3642	-0-	-288	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-			12
07		3968 X	3785	-0-	-183	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-			12
08		3782 X	3727	-0-	-55	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-	10	1	2
09		3660 X	3594	-0-	-66	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			2
10		3782 X	3663	-0-	-119	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-			2
11		3660 X	3444	-0-	-216	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

06		6210 X	6062	-0-	-148	-0-	60	1	6002	2	Y	-0-			160
07		6510 X	6298	-0-	-212	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-			160
08		6510 X	6248	-0-	-262	-0-	62	1	6185	2	Y	1	146	1	15
							1	9							
09		6300 X	5938	-0-	-362	-0-	59	1	5879	2	Y	-0-			15
10		6448 X	6109	-0-	-339	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-			15
11		6090 X	5753	-0-	-337	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-			15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	9	1	864	2	Y	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	-0-			-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
EUBANKS TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	12373	PERF.	11953 - 12251				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-		23	1	2275	2	Y	-0-			-0-	
07	2480 N	2287	-0-	-193	-0-		23	1	2264	2	Y	-0-			-0-	
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		21	1	2117	2	Y	-0-			-0-	
09	2310 N	2036	-0-	-274	-0-		20	1	2016	2	Y	-0-			-0-	
10	2294 N	2051	-0-	-243	-0-		20	1	2031	2	Y	-0-			-0-	
11	2070 N	2034	-0-	-36	-0-		20	1	2014	2	Y	-0-			-0-	

FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11638 - 11926				
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-		4	1	440	2	Y	-0-			22	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		5	1	470	2	Y	-0-			22	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-		5	1	512	2	Y	-0-			22	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		5	1	505	2	Y	-0-			22	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-		5	1	507	2	Y	-0-			22	
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		5	1	500	2	Y	-0-			22	

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11908 - 12230				
06	1470 X	567	-0-	-903	-0-		6	1	561	2	Y	-0-			-0-	
07	1457 X	1136	-0-	-321	-0-		11	1	1125	2	Y	-0-			-0-	
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		16	1	1645	2	Y	-0-			-0-	
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		16	1	1585	2	Y	-0-			-0-	
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		14	1	1387	2	Y	-0-			-0-	
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		14	1	1405	2	Y	-0-			-0-	

CLARY		WELL #:		5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	12262 - 12386				
06	3900 X	3805	-0-	-95	-0-		38	1	3767	2	Y	-0-			10	
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-		39	1	3889	2	Y	-0-			10	
08	4216 X	3805	-0-	-411	-0-		38	1	3767	2	Y	-0-			10	
09	4080 X	3519	-0-	-561	-0-		35	1	3484	2	Y	-0-			10	
10	4030 X	3795	-0-	-235	-0-		38	1	3757	2	Y	-0-			10	
11	3810 X	3496	-0-	-314	-0-		35	1	3461	2	Y	-0-			10	

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.	11804 - 12206				
06	1380 N	1047	-0-	-333	-0-		10	1	1037	2	Y	-0-			89	
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-		12	1	1224	2	Y	-0-			89	
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		10	1	1036	2	Y	-0-			89	
09	1050 N	913	-0-	-137	-0-		9	1	904	2	Y	-0-			89	
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-		10	1	1017	2	Y	-0-			89	
11	1020 N	818	-0-	-202	-0-		8	1	810	2	Y	-0-			89	

MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12194 - 12290				
06	720 N	471	-0-	-249	-0-		5	1	466	2	Y	-0-			-0-	
07	868 N	388	-0-	-480	-0-		4	1	384	2	Y	-0-			-0-	
08	775 N	206	-0-	-569	-0-		2	1	204	2	Y	-0-			-0-	
09	480 N	174	-0-	-306	-0-		2	1	172	2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	249	-0-	-154	-0-		2	1	247	2	Y	-0-			-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-		2	1	199	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
HARTLEY			WELL #: 7			RRCID -> 188115			COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1320 X	1160	-0-	-160	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-			43
07		1364 X	1244	-0-	-120	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-			43
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	-0-			43
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			43
10		1240 N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	1	23	1	21
							1	9							
11		1260 N	1046	-0-	-214	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-			21

HARTLEY			WELL #: 8			RRCID -> 188117			COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729			

06		1350 N	774	-0-	-576	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
07		1116 N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-			-0-

HILL "A"			WELL #: 2			RRCID -> 188121			COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410			

06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			63
07		992 N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-			63
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	2	Y	-0-			63
09		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	10	1	993	2	Y	-0-			63
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	Y	-0-			63
*11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A"			WELL #: 4			RRCID -> 188277			COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621			

06		90 N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON			WELL #: 7			RRCID -> 188734			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781			

06		2910 X	12	-0-	-2898	-0-	12	2			Y	-0-			47
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			47
08		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			47
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			47
10		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			47
*11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			47

HARTLEY			WELL #: 6			RRCID -> 188735			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657			

06		1980 N	1726	-0-	-254	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	18	1	1836	2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1237	-0-	-503	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1563	-0-	-204	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1549	-0-	-251	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06	3000 N	3140	-0-	140	140	31	1	3109	2	Y	-0-			82
07	3100 N	4049	-0-	949	1089	40	1	4009	2	Y	-0-			82
08	4520 X	3431	-0-	-1089	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			82
09	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			82
10	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			82
11	3930 X	2707	-0-	-1223	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-			82

ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274					
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			6
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			6
08	2294 N	2032	-0-	-262	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-			6
09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			6
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			6
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			6

HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393					
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			18
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			18
08	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			18
09	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			18
10	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			18
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881					
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514					
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			55
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			55
08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			55
09	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			55
10	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			55
11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			55

ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288					
06	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			67
07	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	55	1	5477	2	Y	-0-			67
08	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	55	1	5549	2	Y	1			68
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			68
10	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			68
*11	5430 X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2940 X	1936	-0-	-1004	-0-	19 1	1917 2	Y	-0-		25
07	2759 X	2664	-0-	-95	-0-	26 1	2638 2	Y	-0-		25
08	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	19 1	1874 2	Y	-0-		25
09	1950 N	1471	-0-	-479	-0-	15 1	1456 2	Y	-0-		25
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	26 1	2571 2	Y	-0-		25
*11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	25 1	2450 2	Y	-0-		25

HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	50 1	4963 2	Y	-0-		-0-
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44 1	4359 2	Y	-0-		-0-
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	42 1	4179 2	Y	-0-		-0-
09	5010 X	3688	-0-	-1322	-0-	37 1	3651 2	Y	-0-		-0-
10	5177 X	3596	-0-	-1581	-0-	36 1	3560 2	Y	-0-		-0-
11	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	33 1	3294 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
06	4590 X	3750	-0-	-840	-0-	37 1	3713 2	Y	-0-		73
07	4805 X	3715	-0-	-1090	-0-	37 1	3678 2	Y	-0-		73
08	4805 X	3938	-0-	-867	-0-	39 1	3899 2	Y	-0-		73
09	4650 X	3441	-0-	-1209	-0-	34 1	3407 2	Y	-0-		73
10	4247 X	3693	-0-	-554	-0-	37 1	3656 2	Y	-0-		73
11	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	33 1	3274 2	Y	-0-		73

WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
06	3750 X	3013	-0-	-737	-0-	30 1	2983 2	Y	-0-		25
07	3565 X	2840	-0-	-725	-0-	28 1	2812 2	Y	-0-		25
08	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	30 1	2955 2	Y	-0-		25
09	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	27 1	2714 2	Y	-0-		25
10	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	26 1	2640 2	Y	-0-		25
11	3000 X	2506	-0-	-494	-0-	25 1	2481 2	Y	-0-		25

HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
06	4860 X	4713	-0-	-147	-0-	47 1	4666 2	Y	-0-		12
07	5022 X	4925	-0-	-97	-0-	49 1	4876 2	Y	-0-		12
08	5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	40 1	3959 2	Y	-0-		12
09	5280 X	4550	-0-	-730	-0-	45 1	4505 2	Y	-0-		12
10	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	45 1	4491 2	Y	-0-		12
11	4770 X	4363	-0-	-407	-0-	43 1	4320 2	Y	-0-		12

WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	39 1	3861 2	Y	-0-		-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	36 1	3551 2	Y	-0-		-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	35 1	3492 2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	2584	-0-	-1316	-0-	26 1	2558 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3385	-0-	-645	-0-	34 1	3351 2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	2995	-0-	-905	-0-	30 1	2965 2	Y	-0-		-0-

ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
06	4470 X	4345	-0-	-125	-0-	43 1	4302 2	Y	-0-		20
07	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	45 1	4469 2	Y	-0-		20
08	4712 X	4429	-0-	-283	-0-	44 1	4385 2	Y	-0-		20
09	4560 X	4193	-0-	-367	-0-	42 1	4151 2	Y	-0-		20
10	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	42 1	4175 2	Y	-0-		20
11	4380 X	4076	-0-	-304	-0-	40 1	4036 2	Y	-0-		20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WHITTINGTON		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4380 X	3840	-0-	-540	-0-	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	3740	-0-	-569	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3878	-0-	-82	-0-	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540						
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
07	2821 N	2614	-0-	-207	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
08	2728 N	2598	-0-	-130	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
09	2490 N	2226	-0-	-264	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
10	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
11	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-	-0-	-0-	12

WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817						
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547						
06	3330 X	3150	-0-	-180	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-	-0-	-0-	73
07	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-	-0-	-0-	73
08	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-	-0-	-0-	73
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	173	191	1	55
							190	9							
10	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	55
11	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-	-0-	-0-	55

LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892						
06	5070 X	4860	-0-	-210	-0-	-0-	48	1	4812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	4864	-0-	-313	-0-	-0-	48	1	4816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5208 X	5019	-0-	-189	-0-	-0-	50	1	4969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	-0-	47	1	4741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5208 X	4899	-0-	-309	-0-	-0-	49	1	4850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575						
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-	13
07	310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
HARTLEY		WELL #:		10	RRCID ->	210448	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	12444 - 12695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3210 X	1920	-0-	-1290	-0-	19 1	1901 2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2021	-0-	-955	-0-	20 1	2001 2	Y	-0-				-0-
08		2728 X	2572	-0-	-156	-0-	25 1	2547 2	Y	-0-				-0-
09		2550 X	2379	-0-	-171	-0-	24 1	2355 2	Y	-0-				-0-
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	22 1	2226 2	Y	-0-				-0-
11		2490 N	2094	-0-	-396	-0-	21 1	2073 2	Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	210501	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12484 - 12648		
06		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	30 1	3039 2	Y	-0-				-0-
07		3162 X	2809	-0-	-353	-0-	28 1	2781 2	Y	-0-				-0-
08		2728 X	2369	-0-	-359	-0-	23 1	2346 2	Y	-0-				-0-
09		3060 X	2876	-0-	-184	-0-	28 1	2848 2	Y	-0-				-0-
10		3162 X	2922	-0-	-240	-0-	29 1	2893 2	Y	-0-				-0-
11		3060 X	2618	-0-	-442	-0-	26 1	2592 2	Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		11	RRCID ->	210502	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12586 - 12843		
06		4950 X	4854	-0-	-96	-0-	48 1	4806 2	Y	-0-				-0-
07		5115 X	4827	-0-	-288	-0-	48 1	4779 2	Y	-0-				-0-
08		5363 X	4668	-0-	-695	-0-	46 1	4622 2	Y	-0-				-0-
09		5190 X	4380	-0-	-810	-0-	43 1	4337 2	Y	-0-				-0-
10		5022 X	4650	-0-	-372	-0-	46 1	4604 2	Y	-0-				-0-
11		4860 X	4545	-0-	-315	-0-	45 1	4500 2	Y	-0-				-0-

ENGLISH		WELL #:		21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11906 - 12680		
06		4200 X	3892	-0-	-308	-0-	39 1	3853 2	Y	-0-				27
07		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	40 1	3971 2	Y	-0-				27
08		4216 X	4043	-0-	-173	-0-	40 1	3997 2	Y	5	30 1			2
09		4080 X	3840	-0-	-240	-0-	38 1	3802 2	Y	-0-				2
10		4216 X	4166	-0-	-50	-0-	41 1	4125 2	Y	-0-				2
11		3900 X	3436	-0-	-464	-0-	34 1	3402 2	Y	-0-				2

ENGLISH		WELL #:		20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	11989 - 12748		
06		4260 X	3938	-0-	-322	-0-	39 1	3899 2	Y	-0-				8
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	44 1	4447 2	Y	-0-				8
08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	43 1	4268 2	Y	-0-	5 1			3
09		3990 X	3897	-0-	-93	-0-	39 1	3858 2	Y	-0-				3
10		4495 X	3911	-0-	-584	-0-	39 1	3872 2	Y	-0-				3
11		4350 X	3770	-0-	-580	-0-	37 1	3733 2	Y	-0-				3

HARTLEY		WELL #:		11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.	12449 - 12737		
06		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	35 1	3498 2	Y	-0-				5
07		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	36 1	3574 2	Y	-0-				5
08		3751 X	3477	-0-	-274	-0-	34 1	3443 2	Y	-0-				5
09		3630 X	3324	-0-	-306	-0-	33 1	3291 2	Y	-0-				5
10		3658 X	2750	-0-	-908	-0-	27 1	2723 2	Y	-0-				5
11		3540 X	2968	-0-	-572	-0-	29 1	2939 2	Y	-0-				5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31466	X	5664	-0-	-25802	-0-	56 1	5608	2	N	-0-			21
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	72 1	7221	2	N	-0-			21
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	69 1	6925	2	N	-0-			21
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	67 1	6672	2	N	-0-			21
10	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	53 1	5315	2	N	-0-			21
11	6480	X	3813	-0-	-2667	-0-	38 1	3775	2	N	-0-			21

CLARY		WELL #: 10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588					
06	9900	X	7577	-0-	-2323	-0-	75 1	7502	2	Y	-0-			16
07	10230	X	8380	-0-	-1850	-0-	83 1	8297	2	Y	-0-			16
08	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	82 1	8233	2	Y	-0-			16
09	8910	X	7902	-0-	-1008	-0-	78 1	7824	2	Y	-0-			16
10	9207	X	7521	-0-	-1686	-0-	74 1	7447	2	Y	-0-			16
11	8100	X	7181	-0-	-919	-0-	71 1	7110	2	Y	-0-			16

WHITE, H. E.		WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930					
06	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	26 1	2598	2	Y	-0-			64
07	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	26 1	2634	2	Y	-0-			64
08	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	26 1	2599	2	Y	-0-			64
09	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	25 1	2461	2	Y	-0-			64
10	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	25 1	2516	2	Y	-0-			64
*11	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	24 1	2354	2	Y	-0-			64

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #: 053321		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544					
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-			-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #: 054313		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #: 120027		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979			TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166					
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	373 1	2951	2	N	7			62
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379 1	2945	2	N	-0-			62
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	382 1	3008	2	N	-0-			62
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	383 1	2749	2	N	-0-			62
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	394 1	2950	2	N	1			63
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	336 1	2667	2	N	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010 N	1990	-0-	-20	-0-	221	1	1748	2	N	19				222
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	242	1	1884	2	N	15				237
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1870	2	N	-0-				237
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	244	1	1755	2	N	-0-				237
10	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	228	1	1704	2	N	-0-				237
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	220	1	1744	2	N	-0-				237
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211						
06	1650 N	1371	-0-	-279	-0-	152	1	1207	2	N	11				84
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	1	1	8		84
08	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	156	1	1228	2	N	-0-				84
09	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	156	1	1121	2	N	-0-				84
10	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	120	1	898	2	N	-0-				84
11	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	144	1	1145	2	N	-0-				84
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479						
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	2	N	-0-				60
07	620 N	381	-0-	-239	-0-	21	1	360	2	N	-0-				60
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-				60
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-				60
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-				60
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	5	1	381	2	N	-0-				60
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440						
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	2	N	-0-				-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	N	-0-				-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	42	1	2290	2	N	2	2	8		-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	34	1	2280	2	N	-0-				-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1988	2	N	-0-				-0-
11	2250 N	1802	-0-	-448	-0-	23	1	1779	2	N	-0-				-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382						
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	96	1	761	2	N	8				160
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	96	1	744	2	N	-0-				160
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	93	1	735	2	N	-0-				160
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	101	1	722	2	N	-0-				160
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-				160
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	90	1	709	2	N	-0-				160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
CAPP5		WELL #:		1	RRCID ->	172767	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11410 - 12294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	510 N	360	-0-	-150	-0-	40	1	319	2	N	1			22
07	713 N	398	-0-	-315	-0-	1	9	45	1	N	-0-			22
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	61	1	478	2	N	-0-			22
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	2	N	-0-			22
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	24	1	181	2	N	-0-			22
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	96	1	757	2	N	-0-			22

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11909 - 12274		
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1	3340	2	N	23	1 8		99
07	2790 X	1029	-0-	-1761	-0-	25	9	54	1	N	31	1 8		129
08	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	34	9	21	1	N	-0-			129
09	2700 X	1710	-0-	-990	-0-	25	1	1685	2	N	-0-			129
10	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	24	1	1722	2	N	-0-			129
11	2700 X	1763	-0-	-937	-0-	23	1	1740	2	N	-0-			129

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190		
06	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	225	1	3164	2	N	1	1 8		32
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1	9	228	1	N	1	1 8		32
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	73	1	3913	2	N	-0-			32
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	57	1	3886	2	N	-0-			32
10	4154 X	3986	-0-	-168	-0-	55	1	3931	2	N	-0-			32
11	4050 X	3222	-0-	-828	-0-	41	1	3181	2	N	-0-			32

KEILS, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	220509	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9532 - 10246		
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	117	1	713	2	N	26	1 8		128
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	29	9	110	1	N	6	1 8		133
08	806 N	612	-0-	-194	-0-	7	9	98	1	N	2	10 1	1 8	124
09	870 N	344	-0-	-526	-0-	2	9	58	1	N	-0-			124
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	111	1	550	2	N	1	1 8		124
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1	9	121	1	N	-0-			124

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12084 - 12190		
06	4140 X	2793	-0-	-1347	-0-	186	1	2607	2	N	-0-			55
07	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	176	1	3044	2	N	-0-			55
08	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	55	1	2981	2	N	-0-			55
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	47	1	3165	2	N	-0-			55
10	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	44	1	3149	2	N	-0-			55
11	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	37	1	2829	2	N	-0-			55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERM CODE	EOM BALANCE	
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1568	2	N	12	1 8	299
07	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	176	1	1364	2	N	1	1 8	299
08	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	186	1	1464	2	N	-0-		299
09	1770 N	1315	-0-	-455	-0-	161	1	1154	2	N	-0-		299
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	N	-0-		299
11	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	158	1	1254	2	N	-0-		299

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440				
06	6930 X	6770	-0-	-160	-0-	450	1	6320	2	N	-0-		-0-
07	7595 X	6741	-0-	-854	-0-	369	1	6371	2	N	1	1 8	-0-
08	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	304	1	16360	2	N	19	19 8	-0-
09	63434 X	63434	-0-	-0-	-0-	925	1	62506	2	N	3	3 8	-0-
10	79126 X	79126	-0-	-0-	-0-	1093	1	78024	2	N	8	8 8	-0-
*11	64899 X	64899	-0-	-0-	-0-	833	1	64066	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675				
06	21210 X	16187	-0-	-5023	-0-	1077	1	15110	2	N	-0-		-0-
07	20987 X	19752	-0-	-1235	-0-	1080	1	18666	2	N	5	5 8	-0-
08	20491 X	17464	-0-	-3027	-0-	318	1	17143	2	N	3	3 8	-0-
09	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	270	1	18241	2	N	1	1 8	-0-
10	19747 X	17511	-0-	-2236	-0-	242	1	17268	2	N	1	1 8	-0-
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-		1			N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370				
06	36270 X	35809	-0-	-461	-0-	3144	1	32663	2	N	2	2 8	-0-
07	37479 X	36024	-0-	-1455	-0-	4080	1	31941	2	N	3	3 8	-0-
08	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	2860	1	33848	2	N	1	1 8	-0-
09	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	2636	1	32207	2	N	-0-		-0-
10	35092 X	34873	-0-	-219	-0-	2683	1	32188	2	N	2	2 8	-0-
11	33960 X	31965	-0-	-1995	-0-	2543	1	29422	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583				
06	27150 X	22211	-0-	-4939	-0-	1954	1	20256	2	N	1	1 8	-0-
07	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	2910	1	24577	2	N	4	4 8	-0-
08	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	1914	1	22938	2	N	3	3 8	-0-
09	23040 X	19085	-0-	-3955	-0-	1650	1	17435	2	N	-0-		-0-
10	23808 X	20461	-0-	-3347	-0-	851	1	19596	2	N	13	13 8	-0-
*11	54796 X	54796	-0-	-0-	-0-	2125	1	52671	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7710 X	6153	-0-	-1557	-0-	409	1	5744	2	N	-0-	-0-
07	7967 X	7915	-0-	-52	-0-	433	1	7481	2	N	1 8	-0-
08	7347 X	7257	-0-	-90	-0-	132	1	7125	2	N	-0-	-0-
09	7110 X	6961	-0-	-149	-0-	101	1	6860	2	N	-0-	-0-
10	7905 X	7463	-0-	-442	-0-	103	1	7359	2	N	1 8	-0-
11	7650 X	7253	-0-	-397	-0-	93	1	7160	2	N	-0-	-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600												
06	45660 X	41231	-0-	-4429	-0-	4526	1	36704	2	N	1 8	-0-
07	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	6025	1	43060	2	N	3 8	-0-
08	46352 X	46352	-0-	-0-	-0-	4314	1	42037	2	N	1 8	-0-
09	41280 X	37487	-0-	-3793	-0-	3917	1	33569	2	N	1 8	-0-
10	42656 X	36835	-0-	-5821	-0-	3320	1	33512	2	N	3 8	-0-
*11	48318 X	48318	-0-	-0-	-0-	3997	1	44321	2	N	-0-	-0-

CL&F OPERATING LLC 154789 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664												
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195 S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180												
06	3390 X	1479	-0-	-1911	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
07	3503 X	1427	-0-	-2076	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
08	2728 X	1301	-0-	-1427	-0-	1301	2			N	-0-	-0-
09	2190 X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	2			N	-0-	-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3 9		N	3 8	-0-
11	1470 X	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-	-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	N	-0-	11
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	N	4	15
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	7	22
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	2 8	22
10	713 N	576	-0-	-137	-0-	68	1	505	2	N	3 8	22
11	780 N	485	-0-	-295	-0-	60	1	425	2	N	-0-	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
EDF TRADING RESOURCES, LLC		//CONT.//		243195									
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	215511	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11210 - 12056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	112	1	1083	2	N	29		182
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	N	51	179 1	54
08	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	127	1	1082	2	N	38		92
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	43		135
10	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	132	1	973	2	N	74		209
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	35	181 1	63

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1565	1	15073	2	N	59		155
07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	1706	1	15498	2	N	25		180
08	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	1613	1	13687	2	N	52	189 1	43
09	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1598	1	11817	2	N	58	3 8	98
10	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	1505	1	11141	2	N	155	3 8	250
*11	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	1275	1	8987	2	N	96	188 1 2 8	156

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1062	-0-	-1038	-0-	99	1	957	2	N	5		84
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-		84
08	1178 X	1091	-0-	-87	-0-	115	1	976	2	N	-0-		84
09	1050 N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	N	-0-		84
10	1054 N	817	-0-	-237	-0-	97	1	720	2	N	-0-		84
11	1050 N	845	-0-	-205	-0-	105	1	740	2	N	-0-		84

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10500 X	5227	-0-	-5273	-0-	491	1	4730	2	N	5		203
07	9672 X	5548	-0-	-4124	-0-	546	1	4961	2	N	37		240
08	6913 X	4763	-0-	-2150	-0-	502	1	4260	2	N	1	177 1	64
09	6660 X	4345	-0-	-2315	-0-	518	1	3827	2	N	-0-		64
10	5828 X	4899	-0-	-929	-0-	582	1	4304	2	N	12	1 8	75
11	5370 X	3991	-0-	-1379	-0-	496	1	3495	2	N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
BONNER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	182256	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9921 - 10330
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 7	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013												

FOREST OIL CORPORATION				275740					CNTY: FREESTONE			
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10937 - 11834
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: FREESTONE			
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024
06	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	30	1	3093	2	N	-0-	46
07	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	30	1	3100	2	N	-0-	46
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	31	1	3822	2	N	-0-	46
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	30	1	3385	2	N	-0-	46
10	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	31	1	3273	2	N	-0-	46
11	3480 X	2325	-0-	-1155	-0-	26	1	2299	2	N	-0-	46

HULLUM HEIRS GAS UNIT				2					CNTY: FREESTONE			
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	162
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-	162
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-	162
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	-0-	162
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	162
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-	162

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: FREESTONE			
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11966 - 12369
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	2	N	-0-	-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-	-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	-0-	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	2	N	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT				1					CNTY: FREESTONE			
STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12551 - 12634
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	N	-0-	-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	2	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-	-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	2	N	-0-	-0-
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	25	1	584	2	N	-0-	-0-
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	23	1	556	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12321 - 12440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		6 1	146 2	N		-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		7 1	179 2	N		-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	N		-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-		7 1	165 2	N		-0-			-0-
*10	186 N	168	-0-	-18	-0-		7 1	161 2	N		-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		7 1	162 2	N		-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748				
06	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-		66 1	1553 2	N		-0-			-0-
07	2883 X	1246	-0-	-1637	-0-		51 1	1195 2	N		-0-			-0-
08	2883 X	1245	-0-	-1638	-0-		52 1	1193 2	N		-0-			-0-
09	2790 X	1432	-0-	-1358	-0-		60 1	1372 2	N		-0-			-0-
10	2201 X	1562	-0-	-639	-0-		63 1	1499 2	N		-0-			-0-
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		68 1	1633 2	N		-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12512 - 12565				
06	1830 N	1055	-0-	-775	-0-		43 1	1012 2	N		-0-			-0-
07	2015 N	1485	-0-	-530	-0-		62 1	1423 2	N		-0-			-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		91 1	2096 2	N		-0-			-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		93 1	2161 2	N		-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		63 1	1495 2	N		-0-			-0-
11	2130 N	1252	-0-	-878	-0-		49 1	1203 2	N		-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294				
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		218 1	2956 2	N		-0-			-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		223 1	3048 2	N		-0-			-0-
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		197 1	3016 2	N		-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		203 1	2902 2	N		-0-			-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		205 1	2725 2	N		-0-			-0-
11	2670 X	2521	-0-	-149	-0-		154 1	2367 2	N		-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11534 - 11764				
06	840 N	809	-0-	-31	-0-		56 1	753 2	N		-0-			-0-
07	837 N	830	-0-	-7	-0-		57 1	773 2	N		-0-			-0-
08	837 N	811	-0-	-26	-0-		50 1	761 2	N		-0-			-0-
09	810 N	797	-0-	-13	-0-		52 1	745 2	N		-0-			-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-		57 1	759 2	N		-0-			-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-		49 1	760 2	N		-0-			-0-

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132				
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		251 1	3405 2	N		-0-			-0-
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		327 1	4478 2	N		-0-			-0-
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		310 1	4749 2	N		-0-			-0-
09	3990 X	3861	-0-	-129	-0-		253 1	3608 2	N		-0-			-0-
10	4495 X	3651	-0-	-844	-0-		255 1	3396 2	N		-0-			-0-
11	4350 X	3395	-0-	-955	-0-		207 1	3188 2	N		-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059				
06	3090 X	2424	-0-	-666	-0-		167 1	2257 2	N		-0-			-0-
07	3193 X	2850	-0-	-343	-0-		194 1	2656 2	N		-0-			-0-
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		248 1	3796 2	N		-0-			-0-
09	3000 X	2443	-0-	-557	-0-		160 1	2283 2	N		-0-			-0-
10	3007 X	919	-0-	-2088	-0-		64 1	855 2	N		-0-			-0-
11	3120 X	2870	-0-	-250	-0-		175 1	2695 2	N		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. PHILIP IVY GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230				
06	4530 X	4099	-0-	-431	-0-	282	1	3817	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3586	-0-	-1095	-0-	244	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	265	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	4040	-0-	-310	-0-	265	1	3775	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	275	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	241	1	3697	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097				
06	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	312	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	299	1	4089	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	263	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-			-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	296	1	3953	2	N	-0-			-0-
*11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3951	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663				
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	2	N	-0-			-0-
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	213	1	4936	2	N	-0-			-0-
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	205	1	4772	2	N	-0-			-0-
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4854	2	N	-0-			-0-
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	208	1	4915	2	N	-0-			-0-
*11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	195	1	4754	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152				
06	2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	99	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1312	-0-	-1540	-0-	89	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	1235	-0-	-1617	-0-	76	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	78	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	72	1	956	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	971	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351				
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	163	1	2231	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2350	-0-	-223	-0-	144	1	2206	2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	147	1	2096	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	165	1	2200	2	N	-0-			-0-
*11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY				525380								
UTLEY #1				WELL #: 1	RRCID -> 076764	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12313	- 12426			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	117 1	1381 2	N	8			64
07	2046 X	1310	-0-	-736	-0-	9 9	1208 2	N	2	2	8	64
08	2046 X	1193	-0-	-853	-0-	2 9	1100 2	N	-0-			64
09	1980 X	1108	-0-	-872	-0-	93 1	1019 2	N	1	1	8	64
10	1922 X	1065	-0-	-857	-0-	88 1	981 2	N	-0-			64
*11	1500 X	975	-0-	-525	-0-	1 9	899 2	N	1	1	8	64
						75 1						
						1 9						

UTLEY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 080150	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 7998	- 8015			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

UTLEY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 084935	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 13630	PERF.12498	- 12524			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AYCOCK "1"				WELL #: 1	RRCID -> 094941	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13370	- 1240			
06	2550 N	492	-0-	-2058	-0-	37 1	455 2	N	-0-			8
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	213 1	2582 2	N	-0-			8
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	209 1	2462 2	N	-0-			8
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	210 1	2423 2	N	-0-			8
10	2790 N	2704	-0-	-86	-0-	212 1	2492 2	N	-0-			8
*11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	200 1	2400 2	N	-0-			8

UTLEY "C"				WELL #: 1X	RRCID -> 103296	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12324	- 12415			
06	4230 X	1077	-0-	-3153	-0-	331 1	746 2	N	-0-			5
07	4371 X	2227	-0-	-2144	-0-	500 1	1727 2	N	-0-			5
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	476 1	1405 2	N	-0-			5
09	2310 X	1047	-0-	-1263	-0-	295 1	752 2	N	-0-			5
10	2356 X	1	-0-	-2355	-0-	1 2		N	-0-			5
11	2160 X	181	-0-	-1979	-0-	84 1	97 2	N	-0-			5

MIDDLETON "E"				WELL #: 1	RRCID -> 106291	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12331	- 12432			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-				24
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502						
06	990	X	655	-0-	-335	-0-	51	1	604	2	N	-0-			-0-
07	899	X	285	-0-	-614	-0-	22	1	263	2	N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-			-0-
09	660	N	263	-0-	-397	-0-	21	1	242	2	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	2	N	-0-			-0-
11	330	N	142	-0-	-188	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546						
06	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	213	1	2523	2	Y	-0-			46
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	228	1	2743	2	Y	-0-			46
08	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	236	1	2772	2	Y	-0-			46
09	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	225	1	2593	2	Y	-0-			46
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-			46
*11	2910	X	1345	-0-	-1565	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-			46

UTLEY #1		WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448						
06	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	606	1	7185	2	N	2			28
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	667	1	8027	2	N	7	7	8	28
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	647	1	7618	2	N	2			30
09	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	613	1	7051	2	N	7	7	8	30
10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	634	1	7450	2	N	3			33
11	8430	X	7654	-0-	-776	-0-	589	1	7053	2	N	11	8	8	36

BASS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473						
06	3000	N	5205	-0-	2205	2205	664	1	4541	2	N	-0-			5
07	3100	N	2581	-0-	-519	1686	474	1	2107	2	N	-0-			5
08	3100	N	1658	-0-	-1442	244	406	1	1252	2	N	-0-			5
09	1275	X	1031	-0-	-244	-0-	349	1	682	2	N	-0-			5
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	262	1	250	2	N	-0-			5
*11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	307	1	205	2	N	-0-			5

UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568								
06	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	211	1	2508	2	N	8					16
07	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	225	1	2699	2	N	2					18
08	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	230	1	2705	2	N	1					19
09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	178	1	2063	2	N	1					20
10	2914 X	2195	-0-	-719	-0-	173	1	2022	2	N	-0-					20
*11	2850 X	903	-0-	-1947	-0-	69	1	834	2	N	-0-					20

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210								
06	4770 X	3837	-0-	-933	-0-	299	1	3538	2	N	-0-					53
07	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	330	1	3986	2	N	-0-					53
08	4681 X	3511	-0-	-1170	-0-	274	1	3237	2	N	-0-					53
09	4470 X	3355	-0-	-1115	-0-	268	1	3087	2	N	-0-					53
10	4464 X	1152	-0-	-3312	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					53
*11	4170 X	2909	-0-	-1261	-0-	225	1	2684	2	N	-0-					53

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
06	3420 X	2645	-0-	-775	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3174	-0-	-360	-0-	243	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	259	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	242	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	237	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493								
06	3450 X	2715	-0-	-735	-0-	211	1	2504	2	N	-0-					123
07	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	239	1	2879	2	N	-0-					123
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	297	1	3509	2	N	-0-					123
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	280	1	3212	2	N	-0-					123
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	277	1	3246	2	N	-0-					123
*11	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	257	1	3066	2	N	-0-					123

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2322	-0-	-498	-0-	181	1	2141	2	N	-0-			11
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	202	1	2437	2	N	-0-			11
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	195	1	2292	2	N	-0-			11
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	196	1	2264	2	N	-0-			11
10	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	197	1	2309	2	N	-0-			11
*11	2550 X	2303	-0-	-247	-0-	178	1	2125	2	N	-0-			11

 UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

06	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	290	1	3442	2	N	14			91
07	4836 X	4719	-0-	-117	-0-	362	1	4346	2	N	10	4	8	97
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	3	85	1	15
09	4380 X	4246	-0-	-134	-0-	336	1	3873	2	N	34	4	8	45
10	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	321	1	3776	2	N	19			64
11	4560 X	4271	-0-	-289	-0-	327	1	3919	2	N	23	4	8	83

 UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	188	1	2216	2	N	-0-			28
07	3596 X	1666	-0-	-1930	-0-	128	1	1535	2	N	3	3	8	28
08	3596 X	2863	-0-	-733	-0-	224	1	2639	2	N	-0-			28
09	3480 X	1775	-0-	-1705	-0-	143	1	1630	2	N	2	2	8	28
10	2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	84	1	990	2	N	2			30
*11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3359	2	N	10	3	8	37

 BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	231	1	2741	2	N	-0-			12
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	289	1	3496	2	N	-0-			12
08	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	260	1	3065	2	N	-0-			12
09	3690 X	2967	-0-	-723	-0-	237	1	2730	2	N	-0-			12
10	3782 X	3237	-0-	-545	-0-	254	1	2983	2	N	-0-			12
*11	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	223	1	2665	2	N	-0-			12

 UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

06	4170 X	3622	-0-	-548	-0-	282	1	3339	2	N	1			31
07	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	327	1	3917	2	N	-0-			31
08	4309 X	4010	-0-	-299	-0-	314	1	3694	2	N	2			33
09	3870 X	3770	-0-	-100	-0-	301	1	3467	2	N	2			35
10	4247 X	3679	-0-	-568	-0-	289	1	3390	2	N	-0-			35
*11	4110 X	3819	-0-	-291	-0-	295	1	3524	2	N	-0-			35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	108	1	1267	2	N	-0-	-0-
07	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	131	1	1571	2	N	-0-	-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	N	-0-	-0-
09	1770 X	1573	-0-	-197	-0-	126	1	1447	2	N	-0-	-0-
10	1705 X	1508	-0-	-197	-0-	119	1	1389	2	N	-0-	-0-
11	1650 X	1549	-0-	-101	-0-	119	1	1430	2	N	-0-	-0-

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056		
06	3660 X	2838	-0-	-822	-0-	220	1	2612	2	N	5	101
07	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	257	1	3090	2	N	8	106
08	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	257	1	3034	2	N	3	109
09	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	254	1	2928	2	N	5	111
10	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	252	1	2972	2	N	9	120
11	3240 X	3063	-0-	-177	-0-	236	1	2819	2	N	7	124

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190		
06	2310 X	1418	-0-	-892	-0-	111	1	1307	2	N	-0-	47
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	260	1	3120	2	N	-0-	47
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	189	1	2237	2	N	1	48
09	2040 X	1876	-0-	-164	-0-	149	1	1721	2	N	5	53
10	3379 X	1830	-0-	-1549	-0-	144	1	1686	2	N	-0-	53
*11	3270 X	1757	-0-	-1513	-0-	136	1	1621	2	N	-0-	53

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370		
06	5400 X	4089	-0-	-1311	-0-	319	1	3770	2	N	-0-	152
07	5580 X	5374	-0-	-206	-0-	412	1	4962	2	N	-0-	152
08	5394 X	4409	-0-	-985	-0-	344	1	4058	2	N	6	70
09	5220 X	4177	-0-	-1043	-0-	333	1	3832	2	N	11	77
10	5363 X	5298	-0-	-65	-0-	414	1	4869	2	N	14	91
11	5190 X	4560	-0-	-630	-0-	350	1	4193	2	N	15	101

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346		
06	5430 X	4034	-0-	-1396	-0-	313	1	3721	2	N	-0-	149
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	435	1	5249	2	N	5	149
08	5611 X	5461	-0-	-150	-0-	428	1	5033	2	N	-0-	149
09	5310 X	5154	-0-	-156	-0-	411	1	4729	2	N	13	158
10	5704 X	5286	-0-	-418	-0-	411	1	4822	2	N	48	22
*11	5520 X	4860	-0-	-660	-0-	375	1	4479	2	N	5	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430					
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-			66
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-			66
08	837 N	542	-0-	-295	-0-	43	1	499	2	N	-0-			66
09	840 N	674	-0-	-166	-0-	53	1	621	2	N	-0-			66
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	35	1	421	2	N	-0-			66
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	2			68
						2	9							

UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996					
06	7560 X	7021	-0-	-539	-0-	544	1	6455	2	N	20			119
						22	9							
07	7812 X	7661	-0-	-151	-0-	584	1	7034	2	N	39	92	1	59
						43	9							
08	7812 X	7505	-0-	-307	-0-	588	1	6916	2	N	1			60
						1	9							
09	7440 X	7213	-0-	-227	-0-	575	1	6631	2	N	6	6	8	60
						7	9							
10	7657 X	6878	-0-	-779	-0-	541	1	6333	2	N	4			64
						4	9							
11	7410 X	5908	-0-	-1502	-0-	453	1	5416	2	N	35	7	8	92
						39	9							

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450					
06	6120 X	5795	-0-	-325	-0-	450	1	5343	2	N	2			173
						2	9							
07	6293 X	6073	-0-	-220	-0-	467	1	5603	2	N	3			176
						3	9							
08	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	475	1	5598	2	N	5	165	1	16
						6	9							
09	5880 X	5728	-0-	-152	-0-	458	1	5259	2	N	10	5	8	21
						11	9							
10	6076 X	5617	-0-	-459	-0-	440	1	5162	2	N	14			35
						15	9							
11	5970 X	5452	-0-	-518	-0-	419	1	5019	2	N	13	6	8	42
						14	9							

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440					
06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	270	1	3187	2	N	-0-			107
07	4805 X	3017	-0-	-1788	-0-	231	1	2783	2	N	3	3	8	107
						3	9							
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	260	1	3068	2	N	45			152
						50	9							
09	4650 X	3409	-0-	-1241	-0-	272	1	3133	2	N	4	3	8	153
						4	9							
10	4247 X	3382	-0-	-865	-0-	266	1	3116	2	N	-0-	134	1	19
*11	3450 X	2009	-0-	-1441	-0-	156	1	1850	2	N	3	3	8	19
						3	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3474	-0-	-486	-0-	270	1	3200	2	N	4	175	1			23
07	4216 X	3658	-0-	-558	-0-	280	1	3369	2	N	8	3	8			28
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	283	1	3334	2	N	11					39
09	4080 X	3417	-0-	-663	-0-	272	1	3141	2	N	4	3	8			40
10	3937 X	2242	-0-	-1695	-0-	176	1	2064	2	N	2					42
*11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	10	3	8			49

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

06	4920 X	4373	-0-	-547	-0-	341	1	4032	2	N	-0-					8
07	4805 X	4171	-0-	-634	-0-	321	1	3850	2	N	-0-					8
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	297	1	3490	2	N	-0-					8
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	382	1	4387	2	N	-0-					8
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	361	1	4234	2	N	-0-					8
*11	4380 X	4132	-0-	-248	-0-	318	1	3814	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

06	2100 X	1969	-0-	-131	-0-	154	1	1815	2	N	-0-					20
07	2170 X	2093	-0-	-77	-0-	161	1	1931	2	N	1					21
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	160	1	1889	2	N	-0-					21
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	-0-					21
10	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	162	1	1903	2	N	-0-					21
*11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

06	5520 X	4606	-0-	-914	-0-	359	1	4247	2	N	-0-					30
07	5611 X	3702	-0-	-1909	-0-	283	1	3419	2	N	-0-					30
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	445	1	5229	2	N	-0-					30
09	5430 X	4636	-0-	-794	-0-	371	1	4265	2	N	-0-					30
10	4991 X	4717	-0-	-274	-0-	370	1	4347	2	N	-0-					30
*11	5490 X	4567	-0-	-923	-0-	352	1	4215	2	N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

06	6510 X	4171	-0-	-2339	-0-	325	1	3846	2	N	-0-					117
07	6727 X	5013	-0-	-1714	-0-	385	1	4622	2	N	5	5	8			117
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	383	1	4508	2	N	30	134	1			13
09	5700 X	3961	-0-	-1739	-0-	316	1	3641	2	N	4	4	8			13
10	5425 X	2215	-0-	-3210	-0-	174	1	2041	2	N	-0-					13
*11	4860 X	2581	-0-	-2279	-0-	199	1	2379	2	N	3	3	8			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12380 - 12490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	2770	-0-	-230	803	216	1	2554	2	N	-0-		8
07	3100 N	3617	-0-	517	1320	277	1	3340	2	N	-0-		8
08	4349 X	3029	-0-	-1320	-0-	236	1	2793	2	N	-0-		8
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	199	1	2290	2	N	-0-		8
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	N	-0-		8
*11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	164	1	1952	2	N	-0-		8

UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064			
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	228	1	2698	2	N	-0-		99
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	239	1	2887	2	N	-0-		99
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	239	1	2819	2	N	1		100
09	2580 X	2208	-0-	-372	-0-	175	1	2029	2	N	4		104
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	252	1	2953	2	N	-0-		104
*11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	223	1	2670	2	N	-0-		104

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049			
06	7980 X	7494	-0-	-486	-0-	581	1	6894	2	N	17		171
07	8246 X	7678	-0-	-568	-0-	587	1	7074	2	N	15	7 8	179
08	8246 X	7633	-0-	-613	-0-	597	1	7026	2	N	9	156 1	32
09	7860 X	7091	-0-	-769	-0-	566	1	6510	2	N	14	6 8	40
10	7843 X	7483	-0-	-360	-0-	587	1	6879	2	N	15		55
11	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	554	1	6629	2	N	23	8 8	70

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450			
06	6630 X	5504	-0-	-1126	-0-	427	1	5066	2	N	10		128
07	6851 X	5264	-0-	-1587	-0-	403	1	4850	2	N	10	5 8	133
08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	399	1	4709	2	N	9		142
09	5700 X	5470	-0-	-230	-0-	436	1	5024	2	N	9	4 8	147
10	5673 X	4711	-0-	-962	-0-	370	1	4341	2	N	-0-		147
*11	5490 X	4891	-0-	-599	-0-	376	1	4509	2	N	5	5 8	147

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11916 - 12064			
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	2		54
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	2	N	2	2 8	54
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	N	-0-		54
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	195	1	2243	2	N	2	2 8	54
10	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	177	1	2076	2	N	-0-		54
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1917	2	N	2	2 8	54

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	327	1	3865	2	N	-0-					-0-
07		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	362	1	4342	2	N	-0-					-0-
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	410	1	4830	2	N	-0-					-0-
09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	397	1	4581	2	N	-0-					-0-
10		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	388	1	4563	2	N	-0-					-0-
11		5070 X	4616	-0-	-454	-0-	356	1	4260	2	N	-0-					-0-

 UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

06		3270 X	2935	-0-	-335	-0-	228	1	2707	2	N	-0-					-0-
07		3379 X	3055	-0-	-324	-0-	234	1	2821	2	N	-0-					-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2828	2	N	-0-					-0-
09		3060 X	2975	-0-	-85	-0-	237	1	2738	2	N	-0-					-0-
10		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	223	1	2606	2	N	-0-					-0-
11		2970 X	2765	-0-	-205	-0-	214	1	2551	2	N	-0-					-0-

 UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

06		5160 X	4552	-0-	-608	-0-	353	1	4190	2	N	8					158
07		5363 X	5090	-0-	-273	-0-	391	1	4691	2	N	7	5	8			160
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	332	1	3899	2	N	7					167
09		5190 X	22	-0-	-5168	-0-	1	1	17	2	N	4	4	8			167
10		5146 X	1370	-0-	-3776	-0-	107	1	1263	2	N	-0-	129	1			38
*11		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	590	1	7060	2	N	5	5	8			38

 UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

06		3900 X	3704	-0-	-196	-0-	288	1	3416	2	N	-0-					-0-
07		4030 X	3782	-0-	-248	-0-	289	1	3493	2	N	-0-					-0-
08		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	218	1	2559	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	3274	-0-	-1646	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					-0-
10		5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	313	1	3668	2	N	-0-					-0-
*11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	356	1	4262	2	N	-0-					-0-

 UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

06		6030 X	4589	-0-	-1441	-0-	356	1	4230	2	N	3					157
07		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	5	5	8			157
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	466	1	5496	2	N	2	127	1			32
09		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	429	1	4943	2	N	5	5	8			32
10		6758 X	5162	-0-	-1596	-0-	405	1	4757	2	N	-0-					32
*11		6540 X	5155	-0-	-1385	-0-	398	1	4751	2	N	5	5	8			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	216 1	2547 2	2	N		-0-			2
07	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	225 1	2720 2	2	N		-0-			2
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	212 1	2492 2	2	N		3			5
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	225 1	2597 2	2	N		-0-			5
10	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	211 1	2471 2	2	N		-0-			5
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	211 1	2516 2	2	N		-0-			5

UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348				
06	2280 N	1990	-0-	-290	-0-	154 1	1832 2	2	N		4			59
07	2325 N	2027	-0-	-298	-0-	155 1	1869 2	2	N		3	2	8	60
08	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	163 1	1911 2	2	N		1			61
09	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	151 1	1735 2	2	N		5	2	8	64
10	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	153 1	1797 2	2	N		-0-			64
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	144 1	1717 2	2	N		9	2	8	71

UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988				
06	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	148 1	1748 2	2	N		3			134
07	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	152 1	1817 2	2	N		4	2	8	136
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	166 1	1937 2	2	N		1			137
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	169 1	1948 2	2	N		2	2	8	137
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	168 1	1965 2	2	N		3			140
*11	2040 N	1611	-0-	-429	-0-	124 1	1485 2	2	N		2	2	8	140

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500				
06	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	222 1	2635 2	2	N		-0-			-0-
07	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	201 1	2407 2	2	N		-0-			-0-
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	230 1	2708 2	2	N		-0-			-0-
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	260 1	3003 2	2	N		-0-			-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	260 1	3059 2	2	N		-0-			-0-
11	2850 X	2646	-0-	-204	-0-	205 1	2441 2	2	N		-0-			-0-

UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440				
06	5520 X	5302	-0-	-218	-0-	413 1	4889 2	2	N		-0-			62
07	5704 X	5288	-0-	-416	-0-	406 1	4882 2	2	N		-0-			62
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	410 1	4830 2	2	N		-0-			62
09	5310 X	4983	-0-	-327	-0-	397 1	4586 2	2	N		-0-			62
10	5487 X	5134	-0-	-353	-0-	402 1	4732 2	2	N		-0-			62
*11	5310 X	4849	-0-	-461	-0-	374 1	4475 2	2	N		-0-			62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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				
06		3000 N	7885	-0-	4885	4885	614	1	7271	2	N	-0-			120
07		3100 N	4294	-0-	1194	6079	330	1	3957	2	N	6	2	8	124
08		3100 N	2605	-0-	-495	5584	204	1	2400	2	N	1			125
09		7958 X	2374	-0-	-5584	-0-	190	1	2181	2	N	3	3	8	125
10		2790 X	1490	-0-	-1300	-0-	116	1	1374	2	N	-0-			125
*11		2700 X	1902	-0-	-798	-0-	147	1	1753	2	N	2	2	8	125

UTLEY "C"			WELL #:		17	RRCID -> 204376			COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
06		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	453	1	5374	2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5511	-0-	-875	-0-	423	1	5088	2	N	-0-			-0-
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	388	1	4571	2	N	-0-			-0-
09		9120 X	5198	-0-	-3922	-0-	415	1	4783	2	N	-0-			-0-
10		6169 X	4936	-0-	-1233	-0-	388	1	4548	2	N	-0-			-0-
11		5820 X	4765	-0-	-1055	-0-	367	1	4398	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"			WELL #:		19	RRCID -> 204738			COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540				
06		4050 X	2733	-0-	-1317	-0-	213	1	2520	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	2488	-0-	-1387	-0-	190	1	2298	2	N	-0-			-0-
08		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	335	1	3938	2	N	-0-			-0-
09		3210 X	3198	-0-	-12	-0-	256	1	2942	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2668	-0-	-618	-0-	209	1	2459	2	N	-0-			-0-
11		4140 X	3419	-0-	-721	-0-	263	1	3156	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"			WELL #:		22	RRCID -> 204740			COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
06		4800 X	3645	-0-	-1155	-0-	284	1	3361	2	N	-0-			85
07		4960 X	4221	-0-	-739	-0-	321	1	3879	2	N	19			104
08		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	294	1	3464	2	N	5			109
09		4770 X	3368	-0-	-1402	-0-	269	1	3097	2	N	2			111
10		4402 X	3535	-0-	-867	-0-	278	1	3255	2	N	2	67	1	46
*11		4050 X	3442	-0-	-608	-0-	266	1	3176	2	N	-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	416	1	4938	2	N	20	148
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	437	1	5252	2	N	17	5 8 160
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	443	1	5221	2	N	22	182
09	5700 X	5492	-0-	-208	-0-	438	1	5048	2	N	5	154 1 5 8 28
10	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	442	1	5179	2	N	21	49
11	5520 X	5334	-0-	-186	-0-	410	1	4898	2	N	24	6 8 67

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514			
06	2400 X	2047	-0-	-353	-0-	159	1	1888	2	N	-0-	-0-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2624	2	N	-0-	-0-
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	195	1	2297	2	N	-0-	-0-
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	193	1	2229	2	N	-0-	-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	254	1	2981	2	N	-0-	-0-
*11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	214	1	2568	2	N	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
06	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	313	1	3724	2	N	-0-	145
07	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	324	1	3908	2	N	4	4 8 145
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3089	2	N	3	114 1 34
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	387	1	4451	2	N	3	3 8 34
10	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	314	1	3684	2	N	-0-	34
*11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	320	1	3818	2	N	5	4 8 35

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440			
06	3120 X	3013	-0-	-107	-0-	233	1	2769	2	N	10	66
07	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	251	1	3011	2	N	3	3 8 66
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	262	1	3074	2	N	-0-	66
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	N	10	3 8 73
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	257	1	3007	2	N	23	96
11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	240	1	2866	2	N	13	3 8 106

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	2209	-0-	-2711	-0-	171	1	2038	2	N	-0-			128
07	4681 X	2800	-0-	-1881	-0-	215	1	2582	2	N	3	3	8	128
							3							
							9							
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	192	1	2267	2	N	-0-			128
09	3840 X	2441	-0-	-1399	-0-	195	1	2244	2	N	2	2	8	128
							2							
							9							
*10	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	208	1	2437	2	N	2			130
							2							
							9							
*11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1	2594	2	N	3	3	8	130
							3							
							9							

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

06	2160 X	1346	-0-	-814	-0-	105	1	1241	2	N	-0-			45
07	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	111	1	1327	2	N	1	1	8	45
							1							
							9							
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	96	1	1134	2	N	-0-			45
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	210	1	2421	2	N	1	1	8	45
							1							
							9							
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	-0-			45
*11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2059	2	N	2	2	8	45
							2							
							9							

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-			10
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	362	1	4339	2	N	-0-			10
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	265	1	3110	2	N	-0-			10
09	4770 X	4232	-0-	-538	-0-	338	1	3894	2	N	-0-			10
10	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	330	1	3873	2	N	-0-			10
*11	4770 X	3795	-0-	-975	-0-	292	1	3503	2	N	-0-			10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

06	4530 X	4106	-0-	-424	-0-	319	1	3787	2	N	-0-			4
07	5115 X	4115	-0-	-1000	-0-	315	1	3796	2	N	4	4	8	4
							4							
							9							
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3942	2	N	-0-			4
09	4950 X	4036	-0-	-914	-0-	321	1	3712	2	N	3	3	8	4
							3							
							9							
10	4247 X	4114	-0-	-133	-0-	324	1	3790	2	N	-0-			4
*11	4140 X	3726	-0-	-414	-0-	286	1	3436	2	N	4	4	8	4
							4							
							9							

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

06	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	263	1	3118	2	N	-0-			60
07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	266	1	3207	2	N	-0-			60
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	256	1	3002	2	N	-0-			60
09	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	260	1	3001	2	N	-0-			60
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	280	1	3279	2	N	-0-			60
*11	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	251	1	3003	2	N	-0-			60

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

06	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	256	1	3031	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	260	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	239	1	2825	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2646	-0-	-864	-0-	211	1	2435	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	268	1	3142	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	234	1	2802	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	11955 - 12047			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIDDLETON "E"		WELL #:		8	RRCID ->	210798	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	12771	PERF.	12318 - 12476			
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	94	1	1098	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	859	-0-	-319	-0-	67	1	792	2	N	-0-				-0-
08	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	84	1	985	2	N	-0-				-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1115	2	N	-0-				-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	N	-0-				-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	142	1	1705	2	N	-0-				-0-

MIDDLETON "E"		WELL #:		10	RRCID ->	211537	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12668	PERF.	12400 - 12570			
06	6060 X	5731	-0-	-329	-0-	447	1	5284	2	N	-0-				6
07	6107 X	5805	-0-	-302	-0-	444	1	5355	2	N	5	5	8		6
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	457	1	5380	2	N	-0-				6
09	5730 X	5439	-0-	-291	-0-	435	1	4998	2	N	5	5	8		6
10	5921 X	5781	-0-	-140	-0-	454	1	5327	2	N	-0-				6
*11	5730 X	5228	-0-	-502	-0-	402	1	4819	2	N	6	6	8		6

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	12109 - 12208			
06	7350 X	6223	-0-	-1127	-0-	484	1	5739	2	N	-0-				-0-
07	6944 X	6243	-0-	-701	-0-	479	1	5764	2	N	-0-				-0-
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	518	1	6095	2	N	-0-				-0-
09	6480 X	5615	-0-	-865	-0-	449	1	5166	2	N	-0-				-0-
10	6696 X	6078	-0-	-618	-0-	477	1	5601	2	N	-0-				-0-
11	6390 X	6132	-0-	-258	-0-	473	1	5659	2	N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590			
06	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	202	1	2400	2	N	-0-				-0-
07	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	216	1	2588	2	N	-0-				-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	239	1	2806	2	N	-0-				-0-
09	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	187	1	2142	2	N	-0-				-0-
10	2790 X	2372	-0-	-418	-0-	185	1	2187	2	N	-0-				-0-
*11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2747	2	N	-0-				-0-

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12104 - 12642			
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	347	1	4117	2	N	-0-				36
07	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	330	1	3975	2	N	-0-				36
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	297	1	3484	2	N	-0-				36
09	4470 X	3819	-0-	-651	-0-	306	1	3513	2	N	-0-				36
10	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	319	1	3754	2	N	-0-				36
*11	4470 X	3710	-0-	-760	-0-	286	1	3424	2	N	-0-				36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
BASS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	37	1	424	2	N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-			-0-
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	40	1	463	2	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-			-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610					
06	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	162	1	1929	2	N	-0-			23
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	283	1	3420	2	N	2			25
08	3000 N	3762	-0-	762	762	294	1	3458	2	N	9			34
09	3000 N	2509	-0-	-491	271	201	1	2308	2	N	-0-			34
10	2976 X	399	-0-	-2577	-0-	32	1	367	2	N	-0-			34
*11	2880 X	31	-0-	-2849	-0-	3	1	28	2	N	-0-			34

DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746					
06	3900 X	2509	-0-	-1391	-0-	196	1	2310	2	N	3			21
07	4030 X	2574	-0-	-1456	-0-	198	1	2373	2	N	3			24
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	N	-0-			24
09	3060 X	2201	-0-	-859	-0-	175	1	2024	2	N	2			26
10	2728 X	1207	-0-	-1521	-0-	95	1	1112	2	N	-0-			26
11	2520 X	2438	-0-	-82	-0-	188	1	2247	2	N	3			29

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440					
06	5310 X	1958	-0-	-3352	-0-	153	1	1804	2	N	1			150
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	254	1	3051	2	N	-0-			150
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	236	1	2794	2	N	-0-			150
09	3360 X	2300	-0-	-1060	-0-	184	1	2108	2	N	7			157
10	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	255	1	2988	2	N	-0-			157
*11	3210 X	2554	-0-	-656	-0-	197	1	2357	2	N	-0-			157

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656					
06	4740 X	228	-0-	-4512	-0-	17	1	211	2	N	-0-			22
07	4681 X	826	-0-	-3855	-0-	64	1	762	2	N	-0-			22
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	265	1	3123	2	N	-0-			22
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	467	1	5367	2	N	-0-			22
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	4216	2	N	-0-			22
*11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	370	1	4426	2	N	-0-			22

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636					
06	5670 X	4178	-0-	-1492	-0-	325	1	3853	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5178	-0-	-619	-0-	397	1	4781	2	N	-0-			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	341	1	4013	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4777	-0-	-833	-0-	382	1	4395	2	N	-0-			-0-
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	431	1	5049	2	N	-0-			-0-
*11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	344	1	4080	2	N	-0-	46
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	327	1	3930	2	N	-0-	46
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	300	1	3520	2	N	-0-	46
09	4410 X	3968	-0-	-442	-0-	318	1	3650	2	N	-0-	46
10	4557 X	3603	-0-	-954	-0-	283	1	3320	2	N	-0-	46
*11	4410 X	3028	-0-	-1382	-0-	234	1	2794	2	N	-0-	46

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144			
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	105	1	1238	2	N	-0-	3
07	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	105	1	1257	2	N	1 8	3
08	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	102	1	1217	2	N	-0-	3
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	103	1	1192	2	N	1 8	3
10	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	107	1	1248	2	N	-0-	3
*11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	95	1	1142	2	N	1 8	3

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544			
06	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	532	1	6300	2	N	1	27
07	10137 X	6860	-0-	-3277	-0-	525	1	6328	2	N	6 8	27
08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	530	1	6233	2	N	-0-	27
09	10740 X	6246	-0-	-4494	-0-	499	1	5740	2	N	6 8	27
10	7719 X	6407	-0-	-1312	-0-	503	1	5904	2	N	-0-	27
*11	6840 X	6082	-0-	-758	-0-	468	1	5607	2	N	6 8	27

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
06	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	193	1	2288	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	210	1	2544	2	N	-0-	-0-
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	219	1	2590	2	N	-0-	-0-
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	2	N	-0-	-0-
10	2759 N	2636	-0-	-123	-0-	207	1	2429	2	N	-0-	-0-
*11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	222	1	2647	2	N	-0-	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068			
06	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	347	1	4096	2	N	-0-	79
07	5704 X	4847	-0-	-857	-0-	371	1	4476	2	N	-0-	79
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	367	1	4312	2	N	-0-	79
09	5520 X	4472	-0-	-1048	-0-	357	1	4115	2	N	-0-	79
10	4867 X	4533	-0-	-334	-0-	356	1	4177	2	N	-0-	79
*11	4680 X	4292	-0-	-388	-0-	332	1	3960	2	N	-0-	79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	304	1	3596	2	N	1			99
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4324	2	N	5			104
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	364	1	4296	2	N	9			113
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	362	1	4173	2	N	-0-			113
10	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	365	1	4283	2	N	10			123
11	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	344	1	4125	2	N	-0-			123

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

06	5640 X	4484	-0-	-1156	-0-	350	1	4133	2	N	1			20
07	5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	262	1	3145	2	N	5	5	8	20
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	384	1	4523	2	N	-0-			20
09	4890 X	4706	-0-	-184	-0-	376	1	4326	2	N	4	4	8	20
10	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	353	1	4151	2	N	-0-			20
*11	4740 X	4239	-0-	-501	-0-	326	1	3907	2	N	5	5	8	20

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

06	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	296	1	3513	2	N	-0-			98
07	4309 X	3931	-0-	-378	-0-	301	1	3630	2	N	-0-			98
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	326	1	3854	2	N	-0-			98
09	4050 X	3008	-0-	-1042	-0-	240	1	2768	2	N	-0-			98
10	4154 X	3774	-0-	-380	-0-	296	1	3478	2	N	-0-			98
*11	4050 X	2800	-0-	-1250	-0-	216	1	2584	2	N	-0-			98

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

06	4200 X	2607	-0-	-1593	-0-	202	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3005	-0-	-1335	-0-	231	1	2774	2	N	-0-			-0-
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	268	1	3150	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2462	-0-	-1018	-0-	196	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	240	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2762	-0-	-538	-0-	214	1	2548	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

06	7050 X	3480	-0-	-3570	-0-	271	1	3209	2	N	-0-			46
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	581	1	7011	2	N	5	5	8	46
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	774	1	9114	2	N	-0-			46
09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	619	1	7133	2	N	6	6	8	46
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	642	1	7528	2	N	-0-			46
*11	9570 X	7176	-0-	-2394	-0-	552	1	6615	2	N	8	8	8	46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380													
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12054 - 12522					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15850 X	5352	-0-	-10498	-0-		416	1	4936	2	N	-0-			-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		397	1	4787	2	N	-0-			-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		385	1	4537	2	N	-0-			-0-
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		362	1	4156	2	N	-0-			-0-
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		356	1	4167	2	N	-0-			-0-
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		298	1	3576	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12044 - 12558					
06	2580 X	645	-0-	-1935	-0-		51	1	594	2	N	-0-			22
07	1612 X	482	-0-	-1130	-0-		38	1	444	2	N	-0-			22
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-		35	1	412	2	N	-0-			22
09	1560 X	535	-0-	-1025	-0-		43	1	492	2	N	-0-			22
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-		63	1	731	2	N	-0-			22
*11	810 X	810	-0-	-0-	-0-		63	1	747	2	N	-0-			22

UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644					
06	5370 X	3870	-0-	-1500	-0-		302	1	3568	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	4962	-0-	-587	-0-		380	1	4582	2	N	-0-			-0-
08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-		373	1	4388	2	N	-0-			-0-
09	4770 X	4527	-0-	-243	-0-		362	1	4165	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4507	-0-	-453	-0-		353	1	4154	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4259	-0-	-541	-0-		329	1	3930	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592					
06	4080 X	3916	-0-	-164	-0-		305	1	3611	2	N	-0-			60
07	4216 X	3640	-0-	-576	-0-		280	1	3360	2	N	-0-			60
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		312	1	3666	2	N	-0-			60
09	3930 X	3767	-0-	-163	-0-		301	1	3466	2	N	-0-			60
10	4061 X	3846	-0-	-215	-0-		301	1	3545	2	N	-0-			60
*11	3930 X	3575	-0-	-355	-0-		275	1	3300	2	N	-0-			60

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7723	-0-	7723	7723		617	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29257	-0-	29257	36980		2297	1	26960	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	22523	-0-	22523	59503		1738	1	20785	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652					
06	3840 X	599	-0-	-3241	-0-		46	1	553	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	767	-0-	-3201	-0-		59	1	708	2	N	-0-			-0-
08	808 X	808	-0-	-0-	-0-		64	1	744	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-						N	-0-			-0-
10	2263 X	1782	-0-	-481	-0-		139	1	1643	2	N	-0-			-0-
*11	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-		557	1	6650	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11996 - 12132				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4560 X	2758	-0-	-1802	-0-	214	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	3578	-0-	-1134	-0-	274	1	3304	2	N	-0-			-0-
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	311	1	3660	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3430	-0-	-860	-0-	274	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	1940	-0-	-2338	-0-	153	1	1787	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2372	-0-	-1468	-0-	182	1	2190	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12002 - 12200				
06	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	245	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	233	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	2454	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	248	1	2855	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	243	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	226	1	2708	2	N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408				
06	5220 X	3573	-0-	-1647	-0-	279	1	3293	2	N	1			28
07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6448	2	N	9	3	8	34
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	329	1	3879	2	N	4			38
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	405	1	4662	2	N	7	4	8	41
10	7006 X	5244	-0-	-1762	-0-	411	1	4821	2	N	11			52
*11	6780 X	4583	-0-	-2197	-0-	353	1	4224	2	N	5	5	8	52

BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	5160 X	3349	-0-	-1811	-0-	262	1	3087	2	N	-0-			37
07	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	356	1	4298	2	N	-0-			37
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	326	1	3837	2	N	-0-			37
09	4680 X	3410	-0-	-1270	-0-	272	1	3138	2	N	-0-			37
10	4650 X	2648	-0-	-2002	-0-	208	1	2440	2	N	-0-			37
*11	4500 X	2518	-0-	-1982	-0-	194	1	2324	2	N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272					
06	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	197	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	199	1	2401	2	N	-0-			-0-
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2238	-0-	-282	-0-	178	1	2060	2	N	-0-			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2893	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	171	1	2045	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562					
06	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	168	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	181	1	2175	2	N	-0-			-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	N	-0-			-0-
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	182	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	162	1	1948	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430					
06	3900 X	2510	-0-	-1390	-0-	196	1	2314	2	N	-0-			141
07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	213	1	2564	2	N	-0-			141
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	210	1	2467	2	N	1			142
09	2910 X	2473	-0-	-437	-0-	198	1	2275	2	N	-0-			142
10	3007 X	2570	-0-	-437	-0-	202	1	2368	2	N	-0-	126	1	16
*11	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	179	1	2158	2	N	-0-			16
UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520					
06	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	242	1	2854	2	N	-0-			95
07	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	248	1	2984	2	N	-0-			95
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-			95
09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	254	1	2920	2	N	-0-			95
10	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	249	1	2929	2	N	-0-			95
*11	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	224	1	2675	2	N	-0-			95
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193					
06	2970 X	2465	-0-	-505	-0-	191	1	2270	2	N	4			113
07	3069 X	2459	-0-	-610	-0-	189	1	2270	2	N	-0-			113
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	N	-0-			113
09	2670 X	603	-0-	-2067	-0-	49	1	554	2	N	-0-			113
10	2697 X	741	-0-	-1956	-0-	58	1	683	2	N	-0-			113
*11	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	49	1	588	2	N	-0-			113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380										
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	208	1	2456	2	N	1	89
07	2821 X	2790	-0-	-31	-0-	213	1	2577	2	N	-0-	89
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	224	1	2629	2	N	1	90
09	2730 X	2664	-0-	-66	-0-	213	1	2451	2	N	-0-	90
10	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	203	1	2386	2	N	-0-	90
*11	2760 X	2705	-0-	-55	-0-	208	1	2497	2	N	-0-	90

UTLEY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520				
06	2610 X	2395	-0-	-215	-0-	187	1	2208	2	N	-0-	3
07	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	187	1	2239	2	N	2 8	3
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	2	N	-0-	3
09	2400 X	2298	-0-	-102	-0-	184	1	2112	2	N	2 8	3
10	2480 X	1068	-0-	-1412	-0-	84	1	984	2	N	-0-	3
*11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	179	1	2134	2	N	2 8	3

BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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				
06	2070 X	1793	-0-	-277	-0-	139	1	1654	2	N	-0-	2
07	2015 X	1570	-0-	-445	-0-	120	1	1448	2	N	2 8	2
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	2	N	-0-	2
09	1950 X	1854	-0-	-96	-0-	149	1	1704	2	N	1 8	2
10	2015 X	1891	-0-	-124	-0-	148	1	1743	2	N	-0-	2
*11	1800 X	1709	-0-	-91	-0-	132	1	1575	2	N	2 8	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347	- 12397
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4830 X	4760	-0-	-70	-0-	370	1	4382	2	N	7	45
07	6727 X	5702	-0-	-1025	-0-	437	1	5254	2	N	10 5 8	50
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	408	1	4812	2	N	9	59
09	6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	392	1	4516	2	N	7 4 8	62
10	5704 X	4774	-0-	-930	-0-	373	1	4392	2	N	8	70
11	5520 X	4588	-0-	-932	-0-	353	1	4221	2	N	13 5 8	78

UTLEY #1		WELL #:		23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.12440	- 12560
06	90 X	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-	123
07	93 X	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	41
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

UTLEY #1		WELL #:		24	RRCID ->	230606	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11966	- 12010
06	1530 X	610	-0-	-920	-0-	48	1	560	2	N	2	53
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	N	1 1 8	53
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	116	1	1374	2	N	-0-	53
09	1560 X	1407	-0-	-153	-0-	112	1	1293	2	N	2 1 8	54
10	2015 X	1114	-0-	-901	-0-	87	1	1027	2	N	-0-	54
11	1950 X	1356	-0-	-594	-0-	104	1	1250	2	N	2 1 8	55

UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12530	- 12600
06	1200 X	326	-0-	-874	-0-	26	1	300	2	N	-0-	109
07	1240 X	122	-0-	-1118	-0-	9	1	112	2	N	1 1 8	109
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-	109
09	690 X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-	109
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	109
*11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	109

UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12470	- 1255
06	2010 X	16	-0-	-1994	-0-	16	2			N	-0-	28
07	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-	28
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	28
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	28
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	28
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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							
06	5190 X	877	-0-	-4313	-0-	68	1	809	2	N	-0-					35
07	5363 X	3652	-0-	-1711	-0-	280	1	3372	2	N	-0-					35
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	320	1	3763	2	N	-0-					35
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	420	1	4832	2	N	-0-					35
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					35
*11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	378	1	4509	2	N	-0-					35
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370							
06	3600 X	2800	-0-	-800	-0-	217	1	2579	2	N	4					175
07	3720 X	977	-0-	-2743	-0-	76	1	898	2	N	3	3	8			175
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	419	1	4937	2	N	1	157	1			19
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	295	1	3394	2	N	16	3	8			32
10	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	214	1	2496	2	N	-0-					32
*11	5220 X	3329	-0-	-1891	-0-	257	1	3069	2	N	3	3	8			32
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440							
06	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	134	1	1590	2	N	6					80
07	1922 X	1701	-0-	-221	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					80
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	143	1	1682	2	N	-0-					80
09	1710 X	1577	-0-	-133	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					80
10	1767 X	1603	-0-	-164	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					80
*11	1770 X	1644	-0-	-126	-0-	127	1	1517	2	N	-0-					80
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650							
06	1650 X	1289	-0-	-361	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	104	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	2992	-0-	-518	-0-	233	1	2757	2	N	2			111
07	3627 X	301	-0-	-3326	-0-	2	9							111
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-			111
09	3510 X	49	-0-	-3461	-0-	6	1	71	2	N	-0-			114
10	3410 X	223	-0-	-3187	-0-	3	1	43	2	N	3			114
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3	9							114
						17	1	206	2	N	-0-			114
						265	1	3170	2	N	-0-			114

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

06	2160 X	1423	-0-	-737	-0-	111	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	90	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	149	1	1756	2	N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	2	N	-0-			-0-
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	1540	-0-	-290	-0-	119	1	1421	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON 574775 WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

06	4620 X	2906	-0-	-1714	-0-	469	1	2424	2	N	12			158
07	4774 X	3455	-0-	-1319	-0-	13	9							180
08	4681 X	3647	-0-	-1034	-0-	484	1	2947	2	N	22			180
09	3780 X	2832	-0-	-948	-0-	24	9							31
10	3441 X	3114	-0-	-327	-0-	499	1	3128	2	N	18	167	1	48
*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	20	9				17			78
						424	1	2389	2	N	17			48
						19	9							78
						461	1	2620	2	N	30			78
						33	9							95
						500	1	3318	2	N	17			95
						19	9							95

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

06	960 N	668	-0-	-292	-0-	108	1	560	2	N	-0-			80
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	118	1	719	2	N	-0-			80
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	104	1	653	2	N	-0-			80
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	133	1	751	2	N	-0-			80
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	115	1	651	2	N	-0-			80
11	720 N	553	-0-	-167	-0-	72	1	481	2	N	-0-			80

MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD UNIT 575000 WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
MONCRIEF, W. A., JR.		//CONT.//		575000								
FORTSON		WELL #:		1	RRCID -> 070756			COMPL. DATE 08/30/1976			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1590 N	1098	-0-	-492	-0-	178 1	920 2		N	-0-	15
07		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	179 1	1090 2		N	-0-	15
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	179 1	1121 2		N	-0-	15
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	199 1	1120 2		N	-0-	15
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	206 1	1168 2		N	10	25
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	184 1	1219 2		N	11	36
							11 9					
							12 9					

OMEGA ENERGY, LLC				622657								
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID -> 096434			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT	-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350								
HARRIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191367			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063	
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2986 2	4 9			N	4	102
07	3565 X	2976	-0-	-589	-0-	2965 2	11 9			N	10	112
08	3565 X	2367	-0-	-1198	-0-	2350 2	17 9			N	15	127
09	3450 X	2565	-0-	-885	-0-	2562 2	3 9			N	3	130
10	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3123 2	6 9			N	5	135
11	3000 X	2465	-0-	-535	-0-	2459 2	6 9			N	5	140

PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 220252			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2				N	-0-	-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2				N	-0-	-0-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 2				N	-0-	-0-
09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079 2				N	-0-	-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2				N	-0-	-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 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	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2				N	-0-	140
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2				N	-0-	140
08	1395 N	880	-0-	-515	-0-	880 2				N	-0-	140
09	1350 N	400	-0-	-950	-0-	400 2				N	-0-	140
10	1395 N	237	-0-	-1158	-0-	237 2				N	-0-	140
11	840 N	173	-0-	-667	-0-	173 2				N	-0-	140

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	11968 - 12024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1950 N	798	-0-	-1152	-0-	25 1	766 2	Y	6	19 1	1 8	-0-	
							7 9							
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	44 1	1557 2	Y	8	1 8		7	
							9 9							
08		1705 N	1207	-0-	-498	-0-	37 1	1166 2	Y	4	2 8		9	
							4 9							
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	33 1	1037 2	Y	7			16	
							8 9							
10		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	38 1	1173 2	Y	4	16 1	1 8	3	
							4 9							
11		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	30 1	1090 2	Y	5			8	
							6 9							

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.	11350 - 11370	
06		3000 N	5223	-0-	2223	7227	5221 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
							2 2							
07		12431 X	5204	-0-	-7227	-0-	5202 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
							2 2							
08		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5003 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
							2 2							
09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-			-0-	
							2 2							
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4750 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
							2 2							
*11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-			-0-	
							2 2							

RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11450 - 12356	
06		18180 X	17434	-0-	-746	-0-	17075 2	359 9	Y	326	453 1		37	
							2 2							
07		18786 X	18177	-0-	-609	-0-	17866 2	311 9	Y	283	159 1		161	
							2 2							
08		20832 X	16053	-0-	-4779	-0-	15862 2	191 9	Y	174	132 1		203	
							2 2							
09		20160 X	11931	-0-	-8229	-0-	11842 2	89 9	Y	81	67 1		217	
							2 2							
10		20832 X	13527	-0-	-7305	-0-	13431 2	96 9	Y	87	160 1		144	
							2 2							
11		17580 X	16019	-0-	-1561	-0-	15927 2	92 9	Y	84			228	
							2 2							

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11362 - 11382	
06		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17641 2	127 9	Y	115	273 1		14	
							2 2							
07		19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19306 2	114 9	Y	104	59 1		59	
							2 2							
08		18538 X	18066	-0-	-472	-0-	17967 2	99 9	Y	90	147 1		2	
							2 2							
09		21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	21300 2	151 9	Y	137	112 1		27	
							2 2							
*10		18538 X	15786	-0-	-2752	-0-	15621 2	165 9	Y	150	174 1		3	
							2 2							
11		17940 X	16794	-0-	-1146	-0-	16704 2	90 9	Y	82			85	
							2 2							

IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11904 - 11999	
06		1920 X	1284	-0-	-636	-0-	1284 2		Y	-0-			2	
							2 2							
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		Y	-0-			2	
							2 2							
08		1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881 2		Y	-0-			2	
							2 2							
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			2	
							2 2							
10		2728 X	2224	-0-	-504	-0-	2224 2		Y	-0-			2	
							2 2							
*11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		Y	-0-			2	
							2 2							

RAWLS				WELL #:	2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12447 - 12557	
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-	
							2 2							
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-			-0-	
							2 2							
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	-0-			-0-	
							2 2							
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1621 2	13 9	Y	12	10 1		2	
							2 2							
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2002 2	28 9	Y	25	25 1		2	
							2 2							
*11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1805 2	11 9	Y	10			12	
							2 2							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	73	1	2490	2	Y	5	3 8	11
07	6231 X	2291	-0-	-3940	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-	11 1	-0-
08	6231 X	1321	-0-	-4910	-0-	40	1	1281	2	Y	-0-		-0-
09	6030 X	3843	-0-	-2187	-0-	109	1	3725	2	Y	8		8
10	4557 X	2534	-0-	-2023	-0-	72	1	2459	2	Y	3	11 1	-0-
11	2580 X	1645	-0-	-935	-0-	45	1	1594	2	Y	5	1 8	4

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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				
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	N	-0-		64
07	2201 X	1826	-0-	-375	-0-	51	1	1775	2	N	-0-		64
08	1922 N	1192	-0-	-730	-0-	35	1	1157	2	N	-0-		64
09	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	40	1	1336	2	N	-0-		64
10	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	63	1	1628	2	N	-0-		64
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-		64

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1	1 8	2
07	806 N	653	-0-	-153	-0-	645	2	8	9	Y	7	2 8	7
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-		7
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-		7
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-		7
11	750 N	446	-0-	-304	-0-	446	2			Y	-0-		7

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
06	3000 N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-		9
07	3100 N	3069	-0-	-31	44	3069	2			N	-0-		9
08	3100 N	3338	-0-	238	282	3337	2	1	9	N	1	1 8	9
09	3842 X	3560	-0-	-282	-0-	3560	2			N	-0-		9
10	2790 X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			N	-0-		9
11	2700 X	1431	-0-	-1269	-0-	1431	2			N	-0-		9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		84
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		84
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-		84
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-		84
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		84
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY DRIVER		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY DRIVER		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993				TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156			
06	4410 X	3794	-0-	-616	-0-	111 1	3682 2		N	1	1 8		65
07	4557 X	3707	-0-	-850	-0-	81 1	3611 2		N	14	2 8		77
08	4557 X	3733	-0-	-824	-0-	15 9	3630 2		N	5	5 8		77
09	4170 X	3164	-0-	-1006	-0-	97 1	3080 2		N	-0-			77
10	4309 X	2805	-0-	-1504	-0-	6 9	2731 2		N	6	57 1	2 8	24
11	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	84 1	3097 2		N	-0-			24

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996				TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392			
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	177 2		Y	-0-			8
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2		Y	-0-			8
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	4 1	113 2		Y	-0-			8
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	4 1	129 2		Y	-0-			8
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	6 1	184 2		Y	-0-			8
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2		Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750			
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62 1	1669 2		Y	1	1 8		58
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	43 1	1539 2		Y	2	2 8		58
08	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	2 9	1599 2		Y	1	1 8		58
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	58 1	1666 2		Y	-0-			58
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	50 1	1856 2		Y	2	2 8		58
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	65 1	1919 2		Y	1	1 8		58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996				TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395			
06	2760 X	1405	-0-	-1355	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2645 2		1 9	N	1	1 8		-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2			N	-0-			-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1378	-0-	-389	-0-	1378 2			N	-0-			-0-
*11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328			
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	187 1	6405 2		Y	6			10
07	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	7 9	1812 2		Y	-0-	10 1		-0-
08	2356 X	1851	-0-	-505	-0-	48 1	1794 2		Y	-0-			-0-
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	57 1	2665 2		Y	6			6
*10	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	78 1	2688 2		Y	2	7 1		1
11	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	7 9	2473 2		Y	6			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 7		RRCID -> 191881	COMPL. DATE 09/04/2002	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12014	- 12316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	40 1	1360 2	Y	2		6
07	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	28 1	1050 2	Y	-0-	6 1	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	44 1	1386 2	Y	-0-		-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	54 1	1839 2	Y	5		5
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	70 1	2372 2	Y	4	8 1	1
*11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	73 1	2596 2	Y	7		8

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10148	- 12024			
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	46 1	1406 2	Y	11	18 1	1 8
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30 1	1049 2	Y	6	1 8	6
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	48 1	1495 2	Y	5	3 8	8
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	29 1	892 2	Y	6		14
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	27 1	821 2	Y	3	14 1	1 8
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	21 1	764 2	Y	3		5

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10153	- 11064			
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	68 1	2073 2	Y	16	31 1	2 8
07	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	45 1	1603 2	Y	9	2 8	8
08	2418 X	1376	-0-	-1042	-0-	43 1	1329 2	Y	4	2 8	10
09	2340 X	1532	-0-	-808	-0-	47 1	1474 2	Y	10		20
10	2418 X	1499	-0-	-919	-0-	47 1	1446 2	Y	5	20 1	2 8
11	2160 X	1197	-0-	-963	-0-	32 1	1159 2	Y	5		8

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619	COMPL. DATE 07/06/2003	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11990	- 12340			
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	110 1	3778 2	Y	4		90
07	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	78 1	2926 2	Y	53	49 1	3 8
08	3503 X	2786	-0-	-717	-0-	85 1	2691 2	Y	9	1 8	99
09	3390 X	2208	-0-	-1182	-0-	62 1	2143 2	Y	3		102
10	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	91 1	3097 2	Y	1	64 1	1 8
11	3390 X	2742	-0-	-648	-0-	75 1	2659 2	Y	7		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	303	1	5017	2	Y	-0-	25
07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	470	1	6481	2	Y	-0-	25
08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	264	1	6511	2	Y	-0-	25
09	5550 X	3669	-0-	-1881	-0-	188	1	3481	2	Y	-0-	25
10	6510 X	3539	-0-	-2971	-0-	169	1	3370	2	Y	-0-	25
11	6300 X	3286	-0-	-3014	-0-	92	1	3194	2	Y	-0-	25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320		
06	4950 X	4484	-0-	-466	-0-	127	1	4349	2	Y	7	11
07	5115 X	4226	-0-	-889	-0-	109	1	4117	2	Y	-0-	11 1
08	5115 X	2447	-0-	-2668	-0-	75	1	2372	2	Y	-0-	-0-
09	4470 X	4006	-0-	-464	-0-	113	1	3884	2	Y	8	8
10	4619 X	3762	-0-	-857	-0-	107	1	3654	2	Y	1	9 1
11	4470 X	2782	-0-	-1688	-0-	76	1	2699	2	Y	6	6

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990		
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	75	1	2573	2	Y	2	7
07	3100 N	3275	-0-	175	175	85	1	3190	2	Y	-0-	7 1
08	3100 N	3238	-0-	138	313	99	1	3139	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3609	-0-	609	922	102	1	3501	2	Y	5	5
10	4070 X	3148	-0-	-922	-0-	90	1	3058	2	Y	-0-	5 1
*11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	75	1	2648	2	Y	4	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350		
06	6840 X	5239	-0-	-1601	-0-	148	1	5085	2	Y	5	18
07	7192 X	5958	-0-	-1234	-0-	154	1	5804	2	Y	-0-	18 1
08	7192 X	5726	-0-	-1466	-0-	175	1	5551	2	Y	-0-	-0-
09	6960 X	4345	-0-	-2615	-0-	123	1	4212	2	Y	9	9
*10	6634 X	5858	-0-	-776	-0-	167	1	5683	2	Y	7	16 1
11	5760 X	4634	-0-	-1126	-0-	127	1	4495	2	Y	11	11

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280		
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	1	5
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	37	1	1378	2	Y	-0-	5 1
08	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	33	1	1055	2	Y	-0-	-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	Y	3	3
10	1147 X	1040	-0-	-107	-0-	30	1	1007	2	Y	3	6 1
*11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	5	5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	75 1 3 9	2562 2	Y	3		18
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	52 1	1956 2	Y	-0-	18 1	-0-
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	29 1	919 2	Y	-0-		-0-
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	968 2	Y	3		3
10	868 X	780	-0-	-88	-0-	22 1 1 9	757 2	Y	1	4 1	-0-
*11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	1090 2	Y	3		3

TEAGUE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5040 2	3 9	Y	3		140
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4949 2	9 9	Y	8		148
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5104 2	11 9	Y	10		158
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4903 2	34 9	Y	31		189
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5215 2	13 9	Y	12	116 1	84
*11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4555 2	1 9	Y	1	1 8	85

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
06	5520 X	4527	-0-	-993	-0-	4527 2		Y	-0-		30
07	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 2		Y	-0-		30
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2		Y	-0-		30
09	5400 X	5220	-0-	-180	-0-	5220 2		Y	-0-		30
10	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	5299 2		Y	-0-		30
11	5520 X	4851	-0-	-669	-0-	4851 2		Y	-0-		30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034		
06	3232 X	2090	-0-	-1142	-0-	2090 2		Y	-0-		10
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2007 2	22 9	Y	20		30
08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-		30
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-		30
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-		30
*11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		30

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752		
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		33
07	403 X	186	-0-	-217	-0-	184 2	2 9	Y	2		35
08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9	Y	3	3 8	35
09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-		35
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1012 2	9 9	Y	8	3 8	40
11	840 X	720	-0-	-120	-0-	720 2		Y	-0-		40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-	172 1	2845 2	Y	-0-	-0-
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-	179 1	2477 2	Y	-0-	-0-
08	1922 X	924	-0-	-998	-0-	-	36 1	888 2	Y	-0-	-0-
09	2460 X	1707	-0-	-753	-0-	-	87 1	1620 2	Y	-0-	-0-
10	2542 X	870	-0-	-1672	-0-	-	42 1	828 2	Y	-0-	-0-
11	2460 X	2086	-0-	-374	-0-	-	59 1	2027 2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433	
06	6900 X	5347	-0-	-1553	-0-	-	304 1	5043 2	Y	-0-	-0-
07	7130 X	6810	-0-	-320	-0-	-	460 1	6350 2	Y	-0-	-0-
08	7130 X	5838	-0-	-1292	-0-	-	228 1	5610 2	Y	-0-	-0-
09	6900 X	6011	-0-	-889	-0-	-	307 1	5704 2	Y	-0-	-0-
10	7130 X	3372	-0-	-3758	-0-	-	161 1	3211 2	Y	-0-	-0-
11	6600 X	5377	-0-	-1223	-0-	-	151 1	5226 2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534	
06	6990 X	4740	-0-	-2250	-0-	-	269 1	4471 2	Y	-0-	-0-
07	7223 X	5397	-0-	-1826	-0-	-	364 1	5033 2	Y	-0-	-0-
08	5642 X	5272	-0-	-370	-0-	-	205 1	5067 2	Y	-0-	-0-
09	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-	307 1	5723 2	Y	-0-	-0-
10	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-	284 1	5681 2	Y	-0-	-0-
11	5220 X	4818	-0-	-402	-0-	-	134 1	4684 2	Y	-0-	-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330	
06	7110 X	5758	-0-	-1352	-0-	-	163 1	5591 2	Y	4	20
07	9424 X	4450	-0-	-4974	-0-	-	115 1	4335 2	Y	-0-	20 1
08	6386 X	3687	-0-	-2699	-0-	-	113 1	3574 2	Y	-0-	-0-
09	6180 X	5689	-0-	-491	-0-	-	161 1	5516 2	Y	11	11
10	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	-	269 1	9143 2	Y	18	29 1
*11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	-	224 1	7942 2	Y	18	18

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394	
06	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	-	20864 2	108 9	Y	98	133 1
07	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	-	19575 2	84 9	Y	76	44 1
08	22785 X	20224	-0-	-2561	-0-	-	20158 2	66 9	Y	60	50 1
09	22050 X	19518	-0-	-2532	-0-	-	19377 2	141 9	Y	128	105 1
10	22785 X	18437	-0-	-4348	-0-	-	18270 2	167 9	Y	152	209 1
11	20970 X	19343	-0-	-1627	-0-	-	19236 2	107 9	Y	97	116

RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430	
06	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	-	10369 2	42 9	Y	38	46 1
07	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	-	9526 2	32 9	Y	29	17 1
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	-	8860 2	22 9	Y	20	4 1
09	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	-	7389 2	55 9	Y	50	41 1
10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	-	7839 2	74 9	Y	67	92 1
*11	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	-	7368 2	42 9	Y	38	55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304 - 12342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	897 1	14866 2	N	-0-	-0-	-0-
07		16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1132 1	15610 2	N	-0-	-0-	-0-
08		20770 X	16321	-0-	-4449	-0-	638 1	15683 2	N	-0-	-0-	-0-
09		20100 X	16783	-0-	-3317	-0-	860 1	15923 2	N	-0-	-0-	-0-
10		20150 X	16816	-0-	-3334	-0-	803 1	16013 2	N	-0-	-0-	-0-
11		16200 X	13362	-0-	-2838	-0-	377 1	12985 2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
ROPER		WELL #:		1	RRCID ->	043061	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11968 - 12058	
06		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 2		N	-0-	-0-	-0-
07		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	-0-
*08		819 N	20	-0-	-799	-0-	20 2		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2014 - P&A 08/22/14												

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262 - 12330	
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058 2		N	-0-	-0-	-0-
07		3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189 2		N	-0-	-0-	-0-
08		3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763 2		N	-0-	-0-	-0-
09		3240 X	2266	-0-	-974	-0-	2266 2		N	-0-	-0-	-0-
10		3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2820 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280 - 12432	
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-	-0-	-0-
07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-	-0-
08		1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627 2		N	-0-	-0-	-0-
09		1860 N	1247	-0-	-613	-0-	1247 2		N	-0-	-0-	-0-
10		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	13883	PERF.12262 - 12370	
06		600 N	407	-0-	-193	-0-	407 2		N	-0-	-0-	-0-
07		558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		N	-0-	-0-	-0-
08		496 N	336	-0-	-160	-0-	336 2		N	-0-	-0-	-0-
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-	-0-	-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-	-0-	-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	064227	COMPL. DATE	12/10/1974	TOTAL DEPTH	14092	PERF.12180 - 12340	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064573	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11574 - 12365	
06		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-	-0-	25
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-	-0-	25
08		6975 X	5596	-0-	-1379	-0-	5596 2		N	-0-	-0-	25
09		6750 X	4214	-0-	-2536	-0-	4214 2		N	-0-	-0-	25
10		6851 X	4873	-0-	-1978	-0-	4873 2		N	-0-	-0-	25
11		5940 X	4568	-0-	-1372	-0-	4568 2		N	-0-	-0-	25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
08	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	3032	-0-	-268	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2956	-0-	-392	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2950	-0-	-230	-0-	2950 2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134		
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2031 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391		
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530 2	N	-0-		-0-
08	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739 2	N	-0-		-0-
09	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114 2	N	-0-		-0-
10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057 2	N	-0-		-0-
11	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6704 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560		
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2	N	-0-		-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2	N	-0-		-0-
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2	N	-0-		-0-
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2	N	-0-		-0-
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
*11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
06	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
08	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	1642	-0-	-1028	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
10	2263 X	2254	-0-	-9	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
06	4740 X	4083	-0-	-657	-0-	4083 3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4247 2	N	-0-		-0-
08	4464 X	4127	-0-	-337	-0-	4127 2	N	-0-		-0-
09	4320 X	3704	-0-	-616	-0-	3704 2	N	-0-		-0-
10	4371 X	3733	-0-	-638	-0-	3733 2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	3797 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10967 -	12098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		5340 X	4463	-0-	-877	-0-	4460 2	3 9	N	3			63
07		5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5183 2	18 9	N	16	65 1		14
08		5642 X	4920	-0-	-722	-0-	4920 2		N	-0-			14
09		5460 X	5022	-0-	-438	-0-	5022 2		N	-0-			14
10		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2		N	-0-			14
11		5040 X	4708	-0-	-332	-0-	4708 2		N	-0-			14

TURNER, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10500 -	11018	
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			122
07		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			122
08		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168 2		N	-0-			122
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7379 2	105 9	N	95			217
10		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2		N	-0-			217
*11		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6266 2	32 9	N	29	176 1		70

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12213 -	12255	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL		WELL #:		1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11038 -	12158	
06		49477 X	8726	-0-	-40751	-0-	8726 2		N	-0-			-0-
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788 2		N	-0-			-0-
08		15748 X	15063	-0-	-685	-0-	15063 2		N	-0-			-0-
09		15240 X	13233	-0-	-2007	-0-	13233 2		N	-0-			-0-
10		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437 2		N	-0-			-0-
11		14580 X	9675	-0-	-4905	-0-	9675 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11954 -	12077	
06		2730 N	2323	-0-	-407	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
07		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
09		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
10		2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
*11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11903 -	12138	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11983 -	12117	
06		1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	1462	-0-	-1669	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-	-0-	-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
06	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2956	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	329	-0-	-2251	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-	-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3192	-0-	-404	-0-	3192	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	2466	-0-	-975	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	960	-0-	-2370	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12298 - 12316	
06	3840 X	2306	-0-	-1534	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	80
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	N	-0-	-0-	80
08	3875 X	2917	-0-	-958	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	80
09	3750 X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	80
10	3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	80
11	3750 X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2	N	-0-	-0-	80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461		PERF.11256 - 12194	
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	2776	-0-	-1223	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3870 X	318	-0-	-3552	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	-0-	-0-	-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	-0-	-0-	52
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2	N	-0-	-0-	52
08	7099 X	4957	-0-	-2142	-0-	4957	2	N	-0-	-0-	52
09	6870 X	4287	-0-	-2583	-0-	4287	2	N	-0-	-0-	52
10	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2	N	-0-	-0-	52
11	6450 X	6020	-0-	-430	-0-	6020	2	N	-0-	-0-	52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080048	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12010 - 12111	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	4887	2	N	-0-		-0-	
07	5115 X	4780	-0-	-335	-0-	4780	2	N	-0-		-0-	
08	6014 X	4919	-0-	-1095	-0-	4919	2	N	-0-		-0-	
09	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	4796	2	N	-0-		-0-	
10	5177 X	4104	-0-	-1073	-0-	4104	2	N	-0-		-0-	
11	4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4301	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080172	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11400 - 12283	
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-		-0-	
07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-		-0-	
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-		-0-	
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-	
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-	
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-		-0-	

REED GU #4		WELL #:		2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11990 - 12122	
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	N	-0-		-0-	
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-	
08	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2	N	-0-		-0-	
09	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	5368	2	N	-0-		-0-	
10	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2	N	-0-		-0-	
11	5520 X	5154	-0-	-366	-0-	5154	2	N	-0-		-0-	

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12209	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-		-0-	
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-		-0-	
08	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2	N	-0-		-0-	
09	4320 X	2959	-0-	-1361	-0-	2959	2	N	-0-		-0-	
10	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2	N	-0-		-0-	
11	3780 X	3247	-0-	-533	-0-	3247	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 - 12228	
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-		-0-	
07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-		-0-	
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2	N	-0-		-0-	
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	N	-0-		-0-	
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2	N	-0-		-0-	
*11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	03/18/1979	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12114 - 12209	
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10350 X	6731	-0-	-3619	-0-	196	1	6535	2	N	-0-			162
07		10695 X	6084	-0-	-4611	-0-	177	1	5907	2	N	-0-			162
08		8866 X	3750	-0-	-5116	-0-	109	1	3641	2	N	-0-			162
09		8580 X	4508	-0-	-4072	-0-	131	1	4377	2	N	-0-			162
10		6944 X	2774	-0-	-4170	-0-	81	1	2693	2	N	-0-			162
11		6720 X	5017	-0-	-1703	-0-	144	1	4806	2	N	61	176	1	47
							67	9							

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

06		5250 X	4559	-0-	-691	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
07		5301 X	4456	-0-	-845	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
08		5146 X	4230	-0-	-916	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
09		4890 X	4060	-0-	-830	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
10		4836 X	4120	-0-	-716	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
11		4560 X	3891	-0-	-669	-0-	3891	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

06		3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-			82
07		3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-			82
08		3906 X	3516	-0-	-390	-0-	3516	2			N	-0-			82
09		3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-			82
10		3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-			82
11		3840 X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-			82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

06		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1388	2	17	9	N	15			70
07		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1001	2	18	9	N	16			86
08		1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1557	2	23	9	N	21			107
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	N	21			128
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	2	10	9	N	9			137
11		1530 N	1067	-0-	-463	-0-	1067	2			N	-0-			137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

06		2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
11		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

06		3390 X	3208	-0-	-182	-0-	93	1	3115	2	N	-0-			227
07		3503 X	2995	-0-	-508	-0-	87	1	2908	2	N	-0-			227
08		3534 X	1306	-0-	-2228	-0-	38	1	1268	2	N	-0-			227
09		3420 X	3349	-0-	-71	-0-	98	1	3251	2	N	-0-			227
10		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	96	1	3188	2	N	-0-			227
11		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	91	1	3035	2	N	-0-			227

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089511	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11157 -	12226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2504	-0-	-224	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12074 -	12093	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID ->	091202	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11118 -	12297	
06	5460 X	4949	-0-	-511	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	3387	-0-	-1852	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
09	5040 X	2922	-0-	-2118	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4766	-0-	-184	-0-	4766	2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091450	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11856 -	11895	
06	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	2	1	1539	2	N	-0-		29
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2	1	2047	2	N	-0-		29
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2	1	2074	2	N	-0-		29
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	N	4		33
						4	9						
10	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	2	1	1606	2	N	-0-		33
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1881	2	N	24		57
						26	9						

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	091549	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10160 -	10180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	3510 X	2634	-0-	-876	-0-	2634	2		N	-0-	15	
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-	15	
08	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2		N	-0-	15	
09	3300 X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2		N	-0-	15	
10	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2		N	-0-	15	
11	3300 X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2		N	-0-	15	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254		
06	5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2		N	-0-	-0-	
07	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2		N	-0-	-0-	
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-	-0-	
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-	-0-	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-	-0-	
*11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908		
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	962	2	46 4	N	-0-	-0-	
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	660	2	62 4	N	-0-	-0-	
08	3100 N	6240	-0-	3140	3140	6206	2	34 4	N	-0-	-0-	
09	27195 X	24055	-0-	-3140	-0-	24055	2		N	-0-	-0-	
10	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2		N	-0-	-0-	
*11	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2		N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197		
06	1650 X	1288	-0-	-362	-0-	1288	2		N	-0-	52	
07	1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		N	-0-	52	
08	1333 X	888	-0-	-445	-0-	888	2		N	-0-	52	
09	1290 N	655	-0-	-635	-0-	655	2		N	-0-	52	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	52	
11	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	2		N	-0-	52	

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294		
06	2670 X	1846	-0-	-824	-0-	1846	3		N	-0-	52	
07	2666 X	2618	-0-	-48	-0-	2618	3		N	-0-	52	
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-	52	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-	52	
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-	52	
*11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-	52	

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521		
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	63	1	2103 2	N	17	37	
						19	9					
07	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	65	1	2165 2	N	33	70	
						36	9					
08	2356 N	1188	-0-	-1168	-0-	34	1	1145 2	N	8	78	
						9	9					
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136 2	N	-0-	78	
10	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	61	1	2043 2	N	-0-	78	
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944 2	N	-0-	78	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2031	-0-	-339	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885		
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223		
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280		
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13 9	N	12		79
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3583	2	53 9	N	48		127
08	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	3733	2	57 9	N	52		179
09	3810 X	3181	-0-	-629	-0-	3148	2	33 9	N	30		209
10	3813 X	3322	-0-	-491	-0-	3286	2	36 9	N	33		242
11	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2		N	-0-		242

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384		
06	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	33	1	1089 2	N	33	178 1	53
						36	9					
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	33	1	1104 2	N	-0-		53
08	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	36	1	1208 2	N	-0-		53
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237 2	N	-0-		53
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1219 2	N	4		57
						4	9					
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	33	1	1094 2	N	38		95
						42	9					

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000		
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2		N	-0-		158
07	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	2303	2		N	-0-		158
08	2821 N	2440	-0-	-381	-0-	2440	2		N	-0-		158
09	2550 N	2100	-0-	-450	-0-	2100	2		N	-0-		158
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-		158
11	2370 N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2		N	-0-		158

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-	
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-		-0-	
08	4495 X	3239	-0-	-1256	-0-	3239	2	N	-0-		-0-	
09	4350 X	3515	-0-	-835	-0-	3515	2	N	-0-		-0-	
10	4495 X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2	N	-0-		-0-	
11	4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2	N	-0-		-0-	

ZENO KING UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106917		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113				
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-		-0-	
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-		-0-	
08	4929 X	4695	-0-	-234	-0-	4695	2	N	-0-		-0-	
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2	N	-0-		-0-	
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2	N	-0-		-0-	
*11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
06	8400 X	5843	-0-	-2557	-0-	5843	2	N	-0-		-0-	
07	7719 X	6125	-0-	-1594	-0-	6125	2	N	-0-		-0-	
08	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	5464	2	N	-0-		-0-	
09	7110 X	5445	-0-	-1665	-0-	5445	2	N	-0-		-0-	
10	6944 X	4530	-0-	-2414	-0-	4530	2	N	-0-		-0-	
11	5940 X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-		-0-	
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2	N	-0-		-0-	
08	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2	N	-0-		-0-	
09	4020 X	3893	-0-	-127	-0-	3893	2	N	-0-		-0-	
10	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2	N	-0-		-0-	
11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2	N	-0-		-0-	

JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	22295	-0-	19195	19195	22295	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	38004	-0-	34904	54099	38004	2	N	-0-		-0-	
09	81220 X	27121	-0-	-54099	-0-	27121	2	N	-0-		-0-	
10	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2	N	-0-		-0-	
*11	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 01/25/1984			TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2		N	-0-				-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-				-0-
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-				-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2		N	-0-				-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-				-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2		N	-0-				-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368						
06	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	79	1	2618	2	N	-0-			27
07	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	102	1	3397	2	N	16			43
							18	9							
08	3813	X	1807	-0-	-2006	-0-	53	1	1754	2	N	-0-			43
09	3690	X	2428	-0-	-1262	-0-	70	1	2343	2	N	14			57
							15	9							
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	99	1	3309	2	N	20			77
							22	9							
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	109	1	3622	2	N	-0-			77

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949						
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-				-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-				-0-
08	868	X	864	-0-	-4	-0-	864	2		Y	-0-				-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2		Y	-0-				-0-
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2		Y	-0-				-0-
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2		Y	-0-				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232						
06	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3729	2		N	-0-				-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2		N	-0-				-0-
08	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	2		N	-0-				-0-
09	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3454	2		N	-0-				-0-
10	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2		N	-0-				-0-
11	3810	X	3332	-0-	-478	-0-	3332	2		N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 04/07/1984			TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480						
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-				-0-
07	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	4892	2		N	-0-				-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		N	-0-				-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-				-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-				-0-
11	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518						
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-				-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2		N	-0-				-0-
09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
10	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	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 #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2		N	-0-	167
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-	167
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-	167
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	167
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	167
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	167

MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	94
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	94
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-	94
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	94
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	94
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627		
06	9120 X	5601	-0-	-3519	-0-	5601 2		N	-0-	102
07	8029 X	5478	-0-	-2551	-0-	5477 2	1 9	N	1	102
08	7192 X	5406	-0-	-1786	-0-	5406 2		N	-0-	102
09	6960 X	4742	-0-	-2218	-0-	4742 2		N	-0-	102
10	6293 X	4811	-0-	-1482	-0-	4811 2		N	-0-	102
11	5610 X	4473	-0-	-1137	-0-	4473 2		N	-0-	102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131		
06	6210 X	5911	-0-	-299	-0-	5911 2		N	-0-	109
07	6386 X	6091	-0-	-295	-0-	6091 2		N	-0-	109
08	6293 X	6189	-0-	-104	-0-	6189 2		N	-0-	109
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6050 2	89 9	N	81	190
10	6293 X	5373	-0-	-920	-0-	5340 2	33 9	N	30	43
11	6000 X	5351	-0-	-649	-0-	5328 2	23 9	N	21	64

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367		
06	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	2439 2		N	-0-	-0-
07	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	2430 2		N	-0-	-0-
08	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504 2		N	-0-	-0-
09	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2334 2		N	-0-	-0-
10	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
11	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209 2		N	-0-	-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908		
06	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2096 2	13 9	N	12	112
07	1860 N	1243	-0-	-617	-0-	1243 2		N	-0-	112
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-	112
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-	112
10	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 2		N	-0-	112
11	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1663 2		N	-0-	112

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-	-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	-0-
11	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									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2	N	-0-	-0-	
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-	-0-	
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	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			
06	2100 N	1487	-0-	-613	-0-	1487	2	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281			
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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			
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	41	
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	41	
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	41	
09	2460 N	1803	-0-	-657	-0-	1803	2	N	-0-	41	
10	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	1795	2	N	-0-	41	
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2	N	-0-	41	

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356			
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2	N	-0-	-0-	
08	2108 N	525	-0-	-1583	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
09	1830 N	743	-0-	-1087	-0-	743	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2	N	-0-	-0-	

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269			
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784			
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	133	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-	133	
*11	3000 N	3632	-0-	632	632	3632	2	N	-0-	133	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	5070 X	4730	-0-	-340	-0-	4730	2			N	-0-	-0-
07	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-	-0-
08	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2			N	-0-	-0-
09	4980 X	4650	-0-	-330	-0-	4650	2			N	-0-	-0-
10	4898 X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	4081	-0-	981	-0-	981	4081	2		N	-0-	-0-
*11	3000 N	2887	-0-	-113	-0-	868	2887	2		N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294				
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-	-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
09	2970 X	2489	-0-	-481	-0-	2489	2			N	-0-	-0-
10	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	2526	2			N	-0-	-0-
11	2820 X	2245	-0-	-575	-0-	2245	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-	30
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-	30
08	17422 X	9814	-0-	-7608	-0-	9814	2			N	-0-	30
09	16860 X	8965	-0-	-7895	-0-	8965	2			N	-0-	30
10	14167 X	8536	-0-	-5631	-0-	8536	2			N	-0-	30
11	11610 X	7386	-0-	-4224	-0-	7386	2			N	-0-	30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167 3		N	-0-		58
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195 2		N	-0-		58
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2		N	-0-		58
09	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095 2		N	-0-		58
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 2		N	-0-		58
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342			
06	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-		14
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		14
08	6045 X	4313	-0-	-1732	-0-	4313 2		N	-0-		14
09	5850 X	3909	-0-	-1941	-0-	3909 2		N	-0-		14
10	5425 X	3925	-0-	-1500	-0-	3925 2		N	-0-		14
11	4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	3375 2		N	-0-		14

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-		47
07	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3092 2		N	-0-		47
08	3565 X	3038	-0-	-527	-0-	3038 2		N	-0-		47
09	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542 2		N	-0-		47
10	3565 X	2811	-0-	-754	-0-	2811 2		N	-0-		47
11	3270 X	2483	-0-	-787	-0-	2483 2		N	-0-		47

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-		-0-
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-		-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		N	-0-		-0-
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-		-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
*11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
06	1650 N	118	-0-	-1532	-0-	118 2		N	-0-		67
07	1705 N	143	-0-	-1562	-0-	143 2		N	-0-		67
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		67
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		67
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		67
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
09	990 X	67	-0-	-923	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	93	-0-	-930	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	990 N	190	-0-	-800	-0-	190 2	N	-0-		-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874		
06	7110 X	6209	-0-	-901	-0-	6187 2	22 9 N	20		55
07	6820 X	6216	-0-	-604	-0-	6199 2	17 9 N	15		70
08	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6489 2	107 9 N	97		167
09	6240 X	6214	-0-	-26	-0-	6214 2		-0-		167
10	6448 X	6195	-0-	-253	-0-	6192 2	3 9 N	3		170
11	6240 X	5616	-0-	-624	-0-	5616 2		-0-		170
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		113
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		113
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		113
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		113
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		113
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		113
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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										
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969				
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291				
06	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2	N	-0-			-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2	N	-0-			-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897				
06	3000 N	3101	-0-	101	101	3098	2	3 9 N	3			65
07	2120 N	2019	-0-	-101	-0-	2019	2		N	-0-		65
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2826	2	6 9 N		5		70
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-		70
10	1178 X	996	-0-	-182	-0-	996	2		N	-0-		70
*11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1 9 N		1		71

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918				
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-		30
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		30
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		30
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		30
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		30
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		30

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
06	2730 X	1457	-0-	-1273	-0-	1457	2		N	-0-		50
07	2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2		N	-0-		50
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		50
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		50
10	3100 N	4164	-0-	1064	1064	4164	2		N	-0-		50
*11	3000 N	3741	-0-	741	1805	3741	2		N	-0-		50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2185	-0-	-575	-0-	2185	2			N	-0-			41
07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	2			N	-0-			41
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			41
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			41
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			41
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156				
06	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-			125
07	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-			125
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			125
09	2670 X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-			125
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-			125
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			125

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	4590 X	3842	-0-	-748	-0-	3842	2			N	-0-			123
07	4929 X	3829	-0-	-1100	-0-	3829	2			N	-0-			123
08	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2			N	-0-			123
09	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-			123
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			123
11	4380 X	4029	-0-	-351	-0-	3908	2	121	9	N	110	188	1	45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202				
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321				
06	3690 X	3009	-0-	-681	-0-	3009	2			N	-0-			125
07	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-			125
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-			125
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			125
10	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			N	-0-			125
11	3300 X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-			125

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301				
06	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
09	5460 X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
11	5460 X	5179	-0-	-281	-0-	5179	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	Y	-0-		-0-
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2	Y	-0-		-0-
08	8215 X	5085	-0-	-3130	-0-	5085	2	Y	-0-		-0-
09	7950 X	5188	-0-	-2762	-0-	5188	2	Y	-0-		-0-
10	7192 X	151	-0-	-7041	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
11	6960 X	27	-0-	-6933	-0-	27	2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971			
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14 9	Y	13	206
07	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3935	2	25 9	Y	23	58
08	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	3067	2	72 9	Y	65	123
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-	123
10	3875 X	3539	-0-	-336	-0-	3539	2		Y	-0-	123
11	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	3197	2		Y	-0-	123

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906			
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2		N	-0-	63
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	63
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	63
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-	63
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-	63
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32 9	N	29	92

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222			
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	21
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	21
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2		N	-0-	21
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	21
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2		N	-0-	21
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	21

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198			
06	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2		Y	-0-	-0-
07	4960 X	3259	-0-	-1701	-0-	3259	2		Y	-0-	-0-
08	4991 X	2900	-0-	-2091	-0-	2900	2		Y	-0-	-0-
09	4830 X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2		Y	-0-	-0-
10	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	4241	2		Y	-0-	-0-
11	4440 X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2		Y	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554			
06	1200 N	614	-0-	-586	-0-	614	2		Y	-0-	-0-
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	2		Y	-0-	-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-	-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-	-0-
11	990 N	555	-0-	-435	-0-	555	2		Y	-0-	-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279			
06	3120 X	1640	-0-	-1480	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
07	6820 X	1395	-0-	-5425	-0-	1395	2		N	-0-	-0-
08	6820 X	1232	-0-	-5588	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
09	6600 X	1403	-0-	-5197	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
10	5952 X	1410	-0-	-4542	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
11	1650 X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	9	
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	9	
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-	9	
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	9	
10	1147 N	645	-0-	-502	-0-	645	2	N	-0-	9	
*11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	9	

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394			
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820			
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	78	
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	78	
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-	78	
09	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2	N	-0-	78	
10	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2	N	-0-	78	
11	2550 N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2	N	-0-	78	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056			
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-	-0-	
07	4185 X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	
08	4340 X	2578	-0-	-1762	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	
09	4140 X	3673	-0-	-467	-0-	3673	2	N	-0-	-0-	
10	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	4174	2	N	-0-	-0-	
11	4110 X	3150	-0-	-960	-0-	3150	2	N	-0-	-0-	

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-	-0-	
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2	N	-0-	-0-	
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2	N	-0-	-0-	
09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-	-0-	
10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-	-0-	
*11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650			
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2	N	-0-	-0-	
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2	N	-0-	-0-	
08	5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021	2	N	-0-	-0-	
09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2	N	-0-	-0-	
10	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4624	2	N	-0-	-0-	
*11	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	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 #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409	2	N	-0-		-0-
09	3330 X	2372	-0-	-958	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
10	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950			
06	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-		-0-
07	8215 X	6906	-0-	-1309	-0-	6906	2	N	-0-		-0-
08	8029 X	5503	-0-	-2526	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
09	7770 X	4150	-0-	-3620	-0-	4150	2	N	-0-		-0-
10	8029 X	3650	-0-	-4379	-0-	3650	2	N	-0-		-0-
11	7770 X	3906	-0-	-3864	-0-	3906	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	6780 X	6464	-0-	-316	-0-	6464	2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6807	-0-	-75	-0-	6807	2	N	-0-		-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	-0-		-0-
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	-0-		-0-
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-		-0-
11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5360	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2	N	-0-		-0-
08	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
09	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3019	2	N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2	N	-0-		-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2	N	-0-		-0-
08	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2	N	-0-		-0-
09	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2	N	-0-		-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	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 #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4950 X	4426	-0-	-524	-0-	4426	2					-0-
07	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2					-0-
08	4650 X	2981	-0-	-1669	-0-	2981	2					-0-
09	4500 X	1240	-0-	-3260	-0-	1240	2					-0-
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2					-0-
11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
06	2640 N	2366	-0-	-274	-0-	2366	2					-0-
07	3100 N	3110	-0-	10	10	3110	2					-0-
08	2835 N	2825	-0-	-10	-0-	2825	2					-0-
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2					-0-
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2					-0-
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2					-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2					-0-
07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2					-0-
08	9176 X	6776	-0-	-2400	-0-	6776	2					-0-
09	8880 X	342	-0-	-8538	-0-	342	2					-0-
10	8618 X	5892	-0-	-2726	-0-	5892	2					-0-
*11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2					-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
06	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2					-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2					-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2					-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2					-0-
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
06	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186	2					-0-
07	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2					-0-
08	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	3027	2					-0-
09	3270 X	2566	-0-	-704	-0-	2566	2					-0-
10	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2					-0-
11	3180 X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2					-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482		
06	2160 N	1666	-0-	-494	-0-	1666	2					-0-
07	2201 N	1418	-0-	-783	-0-	1418	2					-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2					-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2					-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2					-0-
11	2130 N	1844	-0-	-286	-0-	1844	2					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2					-0-
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2					-0-
08	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2					-0-
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2					-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2					-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2					-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 #:		3	RRCID ->	198967	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11218 - 11426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199057	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12672	PERF.11346 - 12516	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199147	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11198 - 11414	
06	3450 X	2430	-0-	-1020	-0-	2430	2		N	-0-		28
07	3844 X	2081	-0-	-1763	-0-	2081	2		N	-0-		28
08	3937 X	2450	-0-	-1487	-0-	2450	2		N	-0-		28
09	3810 X	2015	-0-	-1795	-0-	2015	2		N	-0-		28
10	2790 X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2		N	-0-		28
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-		28

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11680 - 12168	
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	3606	2		N	-0-		-0-
07	4092 X	3314	-0-	-778	-0-	3314	2		N	-0-		-0-
08	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
09	3810 X	3734	-0-	-76	-0-	3734	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
*11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199839	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11128 - 12124	
06	3090 X	1380	-0-	-1710	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
07	2139 X	1105	-0-	-1034	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
08	1643 X	1594	-0-	-49	-0-	1594	2		N	-0-		-0-
09	1590 X	950	-0-	-640	-0-	950	2		N	-0-		-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199986	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10810 - 12518	
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
07	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2672	-0-	-568	-0-	2672	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11158 - 12360	
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-		-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-		-0-
08	5704 X	5351	-0-	-353	-0-	5351	2		N	-0-		-0-
09	5520 X	5381	-0-	-139	-0-	5381	2		N	-0-		-0-
10	5704 X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2		N	-0-		-0-
11	5430 X	4949	-0-	-481	-0-	4949	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 #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	1349	-0-	-1007	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1198	-0-	-902	-0-	1198 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
06	16740 X	13210	-0-	-3530	-0-	13210 2	N	-0-			-0-
07	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	15092 2	N	-0-			-0-
08	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388 2	N	-0-			-0-
09	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197 2	N	-0-			-0-
10	15097 X	9979	-0-	-5118	-0-	9979 2	N	-0-			-0-
11	14880 X	9522	-0-	-5358	-0-	9522 2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2	Y	-0-			-0-
07	5332 X	3415	-0-	-1917	-0-	3415 2	Y	-0-			-0-
08	5208 X	4601	-0-	-607	-0-	4601 2	Y	-0-			-0-
09	5040 X	2555	-0-	-2485	-0-	2555 2	Y	-0-			-0-
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	1802	-0-	-3238	-0-	1802 2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
06	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908 2	N	-0-			-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2391	-0-	-678	-0-	2391 2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	2414 2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2725 2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839 2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2984 2	N	-0-			-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	2843 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
06	630 N	132	-0-	-498	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	633	-0-	-390	-0-	633 2	Y	-0-			-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587 2	N	-0-			-0-
07	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863 2	N	-0-			-0-
08	6944 X	6904	-0-	-40	-0-	6904 2	N	-0-			-0-
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6633	-0-	-63	-0-	6633 2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6152	-0-	-538	-0-	6152 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 #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3537 2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	2926 2	N	-0-			-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150	
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2	N	-0-			-0-
07	7502 X	6653	-0-	-849	-0-	6653 2	N	-0-			-0-
08	8959 X	7288	-0-	-1671	-0-	7288 2	N	-0-			-0-
09	8670 X	8030	-0-	-640	-0-	8030 2	N	-0-			-0-
10	8463 X	5755	-0-	-2708	-0-	5755 2	N	-0-			-0-
11	7710 X	5960	-0-	-1750	-0-	5960 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368	
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	4177 2	N	-0-			-0-
08	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956 2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	3377 2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917 2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734 2	N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454	
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2	N	-0-			90
07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2	N	-0-			90
08	6510 X	6011	-0-	-499	-0-	6011 2	N	-0-			90
09	6300 X	6092	-0-	-208	-0-	6092 2	N	-0-			90
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2	N	-0-			90
11	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	5448 2	N	-0-			90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020	
06	3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3401	-0-	-598	-0-	3401 2	N	-0-			-0-
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2	N	-0-			-0-
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-			-0-
10	1984 X	731	-0-	-1253	-0-	731 2	N	-0-			-0-
11	1920 X	1055	-0-	-865	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
06	4230 X	3604	-0-	-626	-0-	3604 2	N	-0-			-0-
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311 2	N	-0-			-0-
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2	N	-0-			-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-			-0-
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
06	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788 2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2093	-0-	-637	-0-	2093 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
*11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
06	6450 X	5549	-0-	-901	-0-	5549	2	Y	-0-			-0-
07	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	6514	2	Y	-0-			-0-
08	6355 X	5726	-0-	-629	-0-	5726	2	Y	-0-			-0-
09	6090 X	5781	-0-	-309	-0-	5781	2	Y	-0-			-0-
10	6355 X	5851	-0-	-504	-0-	5851	2	Y	-0-			-0-
11	6150 X	4603	-0-	-1547	-0-	4603	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
06	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
06	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2	N	-0-			-0-
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-			-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-			-0-
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2	N	-0-			-0-
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
*11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020		
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
07	837 N	351	-0-	-486	-0-	351	2	N	-0-			-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-			-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252		
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-			-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	3997	-0-	-1103	-0-	3997	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632		
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410	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 #:		9	RRCID ->	205556	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11708	- 12486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		5340 X	4606	-0-	-734	-0-	4606 2			N	-0-	-0-
07		5518 X	3393	-0-	-2125	-0-	3393 2			N	-0-	-0-
08		5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	5129	-0-	-31	-0-	5129 2			N	-0-	-0-
10		5332 X	3974	-0-	-1358	-0-	3974 2			N	-0-	-0-
11		4620 X	4148	-0-	-472	-0-	4148 2			N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205570	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11225	- 12434
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-	-0-
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2			N	-0-	-0-
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2			N	-0-	-0-
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	1252	-0-	-1662	-0-	1252 2			N	-0-	-0-
*11		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12763	PERF.11404	- 12582
06		4560 X	4437	-0-	-123	-0-	4437 2			N	-0-	-0-
07		5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856 2			N	-0-	-0-
08		5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249 2			N	-0-	-0-
09		4890 X	4199	-0-	-691	-0-	4199 2			N	-0-	-0-
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			N	-0-	-0-
11		4710 X	4655	-0-	-55	-0-	4655 2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284	- 12436
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917 2			N	-0-	-0-
08		4340 X	3632	-0-	-708	-0-	3632 2			N	-0-	-0-
09		4260 X	3345	-0-	-915	-0-	3345 2			N	-0-	-0-
10		4402 X	3295	-0-	-1107	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
11		4260 X	3119	-0-	-1141	-0-	3119 2			N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360	- 12480
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			N	-0-	-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-	-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-	-0-
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340	- 12848
06		6960 X	6582	-0-	-378	-0-	6582 2			N	-0-	-0-
07		7223 X	6128	-0-	-1095	-0-	6128 2			N	-0-	-0-
08		7223 X	6376	-0-	-847	-0-	6376 2			N	-0-	-0-
09		6990 X	6082	-0-	-908	-0-	6082 2			N	-0-	-0-
10		7006 X	6137	-0-	-869	-0-	6137 2			N	-0-	-0-
11		6570 X	4996	-0-	-1574	-0-	4996 2			N	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529	- 11898
06		960 N	702	-0-	-258	-0-	702 2			Y	-0-	-0-
07		1395 N	669	-0-	-726	-0-	669 2			Y	-0-	-0-
08		1240 N	534	-0-	-706	-0-	534 2			Y	-0-	-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y	-0-	-0-
10		682 N	518	-0-	-164	-0-	518 2			Y	-0-	-0-
11		510 N	15	-0-	-495	-0-	15 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 #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	245	-0-	-475	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	63	-0-	-1347	-0-	63 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423		
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2	N	-0-		-0-
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2	N	-0-		-0-
08	6045 X	5631	-0-	-414	-0-	5631 2	N	-0-		-0-
09	5850 X	5417	-0-	-433	-0-	5417 2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	5517 2	N	-0-		-0-
11	5460 X	5251	-0-	-209	-0-	5251 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378		
06	4590 X	3352	-0-	-1238	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
07	4464 X	3259	-0-	-1205	-0-	3259 2	N	-0-		-0-
08	4464 X	3300	-0-	-1164	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
09	4320 X	2925	-0-	-1395	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3182 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2803 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234		
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2169	-0-	-683	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3011	-0-	11	11	3011 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056		
06	3840 X	1617	-0-	-2223	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	1455	-0-	-2513	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2	N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-		-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126		
06	3810 X	3488	-0-	-322	-0-	3488 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3532	-0-	-405	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
09	3420 X	3396	-0-	-24	-0-	3396 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
11	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516		
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1942 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 #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3189	-0-	89	89	3189 2	N	-0-		-0-
08	2654 N	2565	-0-	-89	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
10	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1837 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
06	8400 X	7333	-0-	-1067	-0-	7333 2	N	-0-		-0-
07	8680 X	7708	-0-	-972	-0-	7708 2	N	-0-		-0-
08	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011 2	N	-0-		-0-
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2	N	-0-		-0-
10	8587 X	7858	-0-	-729	-0-	7858 2	N	-0-		-0-
11	8310 X	6885	-0-	-1425	-0-	6885 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
06	4050 X	594	-0-	-3456	-0-	594 2	Y	-0-		-0-
07	4185 X	3073	-0-	-1112	-0-	3073 2	Y	-0-		-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	Y	-0-		-0-
09	1740 X	489	-0-	-1251	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
10	1891 X	822	-0-	-1069	-0-	822 2	Y	-0-		-0-
*11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2	Y	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
08	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
10	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3188	-0-	-382	-0-	3188 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
06	4260 X	3296	-0-	-964	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177 2	N	-0-		-0-
08	4154 X	3767	-0-	-387	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
09	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	3531 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	3873 2	N	-0-		-0-
11	4020 X	3398	-0-	-622	-0-	3398 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548		
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE					
06	4800 X	4299	-0-	-501	-0-	4299 2		N	-0-			88
07	4867 X	4045	-0-	-822	-0-	4045 2		N	-0-			88
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4923 2	102 9	N	93			181
09	4710 X	4227	-0-	-483	-0-	4227 2		N	-0-			181
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5057 2	11 9	N	10			191
11	4710 X	4482	-0-	-228	-0-	4482 2		N	-0-			191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658		
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2		N	-0-	176 1		33
07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 2		N	-0-			33
08	10261 X	8171	-0-	-2090	-0-	8171 2		N	-0-			33
09	9810 X	7773	-0-	-2037	-0-	7773 2		N	-0-			33
10	9238 X	7675	-0-	-1563	-0-	7675 2		N	-0-			33
11	8460 X	7228	-0-	-1232	-0-	7228 2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496		
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1029	-0-	-893	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
11	990 N	694	-0-	-296	-0-	694 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464		
06	870 N	700	-0-	-170	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711 2		N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306		
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
*11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274		
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610		
06	1140 X	25	-0-	-1115	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	1178 X	263	-0-	-915	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	2945 X	747	-0-	-2198	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1687	-0-	-1013	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
*11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 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 #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2	N	-0-		-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
08	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204 2	N	-0-		-0-
09	5100 X	4750	-0-	-350	-0-	4750 2	N	-0-		-0-
10	5084 X	4702	-0-	-382	-0-	4702 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4372	-0-	-458	-0-	4372 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2	N	-0-		-0-
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2	N	-0-		-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-		-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 2	N	-0-		-0-
*11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
06	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
06	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	-0-		-0-
09	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-		-0-
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2	N	-0-		-0-
08	6045 X	5267	-0-	-778	-0-	5267 2	N	-0-		-0-
09	5790 X	4867	-0-	-923	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
10	5642 X	2843	-0-	-2799	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
06	2730 N	2303	-0-	-427	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2122	-0-	-296	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	1386	-0-	-924	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1373	-0-	-667	-0-	1373 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-		10
07	2914 N	2860	-0-	-54	-0-	2858 2	Y	2	9 1	3
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2925 2	Y	3	9	6
09	2820 N	2795	-0-	-25	-0-	2795 2	Y	-0-		6
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	Y	-0-		6
11	2820 N	2701	-0-	-119	-0-	2701 2	Y	-0-		6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	2590 2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
08	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	2118	-0-	-492	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2606	-0-	-4	-0-	2606 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
06	9420 X	7932	-0-	-1488	-0-	7932 2	N	-0-		-0-
07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700 2	N	-0-		-0-
08	10168 X	7784	-0-	-2384	-0-	7784 2	N	-0-		-0-
09	9840 X	7080	-0-	-2760	-0-	7080 2	N	-0-		-0-
10	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 2	N	-0-		-0-
*11	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139		
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-		-0-
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2	N	-0-		-0-
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		-0-
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
*11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351		
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1052	-0-	-622	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	731	-0-	-499	-0-	731 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	N	-0-		28
07	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	4191 2	N	-0-		28
08	4154 X	3880	-0-	-274	-0-	3880 2	N	-0-		28
09	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	3736 2	N	-0-		28
10	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830 2	N	-0-		28
11	4020 X	2850	-0-	-1170	-0-	2850 2	N	-0-		28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2	N	-0-		47
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2	N	-0-		47
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2	N	-0-		47
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2	N	-0-		47
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225 2	N	-0-		47
*11	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 2	N	-0-		47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6060 X	5804	-0-	-256	-0-	5804	2	N	-0-			198
07	6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5672	2	N	-0-			198
08	5704 X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2	N	-0-	173	1	25
09	5520 X	4953	-0-	-567	-0-	4953	2	N	-0-			25
10	5704 X	3942	-0-	-1762	-0-	3942	2	N	-0-			25
11	5520 X	5069	-0-	-451	-0-	5069	2	N	-0-			25

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576				
06	5580 X	939	-0-	-4641	-0-	939	2	N	-0-			122
07	3565 X	951	-0-	-2614	-0-	951	2	N	-0-			122
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7990	2	N	68	75	9	190
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2	N	-0-			190
10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2	N	-0-			190
*11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-			190

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546				
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	N	-0-			-0-
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2	N	-0-			-0-
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
06	5430 X	4894	-0-	-536	-0-	4894	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4780	-0-	-200	-0-	4780	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
06	5220 X	3757	-0-	-1463	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	4728	-0-	-418	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4386	-0-	-574	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	3051	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2	N	-0-			-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4969	-0-	-101	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4362	-0-	-708	-0-	4362	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2	N	-0-	-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-	-0-
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-	-0-
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-	-0-
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-	-0-
11	3900 X	2852	-0-	-1048	-0-	2852	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385		
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-	-0-
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	-0-	-0-
08	4805 X	3864	-0-	-941	-0-	3864	2	N	-0-	-0-
09	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2	N	-0-	-0-
10	4309 X	3603	-0-	-706	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
11	4170 X	3490	-0-	-680	-0-	3490	2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193		
06	6060 X	4263	-0-	-1797	-0-	4263	2	N	-0-	-0-
07	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2	N	-0-	-0-
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2	N	-0-	-0-
09	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4681	2	N	-0-	-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-	-0-
11	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2	N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692		
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2	N	-0-	-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2	N	-0-	-0-
08	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2	N	-0-	-0-
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2	N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160		
06	11370 X	8965	-0-	-2405	-0-	8965	2	N	-0-	-0-
07	9641 X	4442	-0-	-5199	-0-	4442	2	N	-0-	-0-
08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2	N	-0-	-0-
09	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2	N	-0-	-0-
10	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2	N	-0-	-0-
*11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527		
06	9630 X	7695	-0-	-1935	-0-	7695	2	N	-0-	-0-
07	9579 X	9520	-0-	-59	-0-	9520	2	N	-0-	-0-
08	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2	N	-0-	-0-
09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2	N	-0-	-0-
10	8773 X	8648	-0-	-125	-0-	8648	2	N	-0-	-0-
11	8490 X	7231	-0-	-1259	-0-	7231	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211		
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-	-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-	-0-
08	4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2	N	-0-	-0-
09	4650 X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2	N	-0-	-0-
10	4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4385	2	N	-0-	-0-
11	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	484	-0-	-1856	-0-	484	2	N	-0-	-0-
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-	-0-
08	2387	N	1	-0-	-2386	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
06	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	4737	2	N	-0-	-0-
07	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2	N	-0-	-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-	-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2	N	-0-	-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2	N	-0-	-0-
*11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2	N	-0-	-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402	
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	-0-
08	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2	N	-0-	-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-	-0-
*11	3000	N	3006	-0-	6	-0-	3006	2	N	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512	
06	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	2927	2	N	-0-	-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2	N	-0-	-0-
08	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2	N	-0-	-0-
09	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2	N	-0-	-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-	-0-
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2	N	-0-	-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235	
06	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	3734	2	N	-0-	-0-
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2	N	-0-	-0-
08	4154	X	3694	-0-	-460	-0-	3694	2	N	-0-	-0-
09	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	3443	2	N	-0-	-0-
10	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	3539	2	N	-0-	-0-
11	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2	N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392	
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2	N	-0-	-0-
07	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	5102	2	N	-0-	-0-
08	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2	N	-0-	-0-
09	5730	X	5159	-0-	-571	-0-	5159	2	N	-0-	-0-
10	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2	N	-0-	-0-
11	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469	
06	7740	X	4002	-0-	-3738	-0-	4002	2	N	-0-	-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2	N	-0-	-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2	N	-0-	-0-
09	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2	N	-0-	-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-	-0-
11	7320	X	6220	-0-	-1100	-0-	6220	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 #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 2	N	-0-		-0-
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2	N	-0-		-0-
08	7378 X	5352	-0-	-2026	-0-	5352 2	N	-0-		-0-
09	7140 X	6838	-0-	-302	-0-	6838 2	N	-0-		-0-
10	6789 X	6107	-0-	-682	-0-	6107 2	N	-0-		-0-
11	6570 X	6417	-0-	-153	-0-	6417 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
06	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	3371 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3679	-0-	-258	-0-	3679 2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3272	-0-	-789	-0-	3272 2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3048	-0-	-882	-0-	3048 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	2967	-0-	-846	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3056	-0-	-514	-0-	3056 2	N	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 220250		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14										

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5186	-0-	-859	-0-	5186 2	N	-0-		-0-
08	8897 X	4812	-0-	-4085	-0-	4812 2	N	-0-		-0-
09	8610 X	4073	-0-	-4537	-0-	4073 2	N	-0-		-0-
10	6572 X	4811	-0-	-1761	-0-	4811 2	N	-0-		-0-
11	5760 X	4488	-0-	-1272	-0-	4488 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
06	4200 X	2932	-0-	-1268	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
07	7347 X	6287	-0-	-1060	-0-	6287 2	N	-0-		-0-
08	7254 X	9	-0-	-7245	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	7020 X	3814	-0-	-3206	-0-	3814 2	N	-0-		-0-
10	7254 X	5899	-0-	-1355	-0-	5899 2	N	-0-		-0-
*11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777 2	N	-0-		-0-
07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2	N	-0-		-0-
08	12152 X	8788	-0-	-3364	-0-	8788 2	N	-0-		-0-
09	11760 X	7900	-0-	-3860	-0-	7900 2	N	-0-		-0-
10	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704 2	N	-0-		-0-
11	8970 X	7858	-0-	-1112	-0-	7858 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307		
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-		-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2	N	-0-		-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	N	-0-		-0-
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2	N	-0-		-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2	N	-0-		-0-
11	4470 X	4436	-0-	-34	-0-	4436 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 #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3630 X	1952	-0-	-1678	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	N	-0-		-0-
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2	N	-0-		-0-
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2	N	-0-		-0-
*11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311		
06	6240 X	6020	-0-	-220	-0-	6020 2	N	-0-		-0-
07	6510 X	5748	-0-	-762	-0-	5748 2	N	-0-		-0-
08	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5506 2	N	-0-		-0-
09	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5575 2	N	-0-		-0-
10	6355 X	5669	-0-	-686	-0-	5669 2	N	-0-		-0-
11	6030 X	5333	-0-	-697	-0-	5333 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258		
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2	N	-0-		-0-
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2	N	-0-		-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2	N	-0-		-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	N	-0-		-0-
11	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	2987 2	N	-0-		-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288		
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	761 2	N	-0-		-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2	N	-0-		-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392		
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
09	180 N	36	-0-	-144	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954		
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2	N	-0-		90
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2	N	-0-		90
08	5518 X	5048	-0-	-470	-0-	5048 2	N	-0-		90
09	5310 X	4924	-0-	-386	-0-	4924 2	N	-0-		90
10	5456 X	4759	-0-	-697	-0-	4759 2	N	-0-		90
11	5160 X	4791	-0-	-369	-0-	4791 2	N	-0-		90

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067		
06	5070 X	5052	-0-	-18	-0-	5052 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4004	-0-	-1235	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2	N	-0-		-0-
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	3233	-0-	-1479	-0-	3233 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3662	-0-	-898	-0-	3662 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 #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4213	-0-	-561	-0-	4213	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201				
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2	N	-0-			-0-
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
08	8928 X	6209	-0-	-2719	-0-	6209	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	5744	-0-	-2896	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
10	7626 X	5770	-0-	-1856	-0-	5770	2	N	-0-			-0-
11	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	5352	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397				
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-			-0-
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-			-0-
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2	N	-0-			-0-
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415				
06	7830 X	7748	-0-	-82	-0-	7748	2	N	-0-			-0-
07	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2	N	-0-			-0-
08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2	N	-0-			-0-
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2	N	-0-			-0-
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2	N	-0-			-0-
11	8040 X	7068	-0-	-972	-0-	7068	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469				
06	6210 X	6035	-0-	-175	-0-	6035	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2	N	-0-			-0-
08	7161 X	5427	-0-	-1734	-0-	5427	2	N	-0-			-0-
09	6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5454	-0-	-1149	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	4862	-0-	-1168	-0-	4862	2	N	-0-			-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207				
06	6750 X	5508	-0-	-1242	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566				
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	11190 X	11013	-0-	-177	-0-	11013	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11563 X	11285	-0-	-278	-0-	11285	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10770 X	6335	-0-	-4435	-0-	6335	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10770 X	4347	-0-	-6423	-0-	4347	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
06	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2564	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395			
06	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5208 X	5155	-0-	-53	-0-	5155	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5040 X	3320	-0-	-1720	-0-	3320	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	4664	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5040 X	4442	-0-	-598	-0-	4442	2	N	-0-	-0-	-0-

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471			
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2820 N	2070	-0-	-750	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984			
06	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	2715	3	N	-0-	68	68
07	3224 X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2	N	-0-	68	68
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-	68	68
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	68	68
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	68	68
*11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-	68	68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121			
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985			
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4396	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-	-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 #:	3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12494	PERF.11100	- 12308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-		101
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5875	2	21	9	N	19	20
08	5952 X	5857	-0-	-95	-0-	5857	2			N	-0-	20
09	5760 X	5548	-0-	-212	-0-	5548	2			N	-0-	20
10	5952 X	5688	-0-	-264	-0-	5688	2			N	-0-	20
11	5760 X	5439	-0-	-321	-0-	5439	2			N	-0-	20

HAM GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10797	- 12326
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-	-0-
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-	-0-
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-	-0-
09	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-	-0-
10	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-	-0-
11	4620 X	4119	-0-	-501	-0-	4119	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11348	- 12510
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-	-0-
07	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-	-0-
08	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			N	-0-	-0-
09	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-	-0-
10	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
11	2700 N	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-	-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		8	RRCID ->	228175	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10972	- 12156
06	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-	88
07	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2470	2			N	-0-	88
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-	88
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-	88
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-	88
*11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-	88

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228219	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10308	- 11736
06	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2			N	-0-	30
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-	30
08	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-	30
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	2			N	-0-	30
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-	30
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-	30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228513	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10859	- 12082
06	5160 X	4246	-0-	-914	-0-	4047	2	199	9	N	181	18
07	5022 X	4138	-0-	-884	-0-	4138	2			N	-0-	18
08	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-	18
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	2	2	9	N	2	20
10	4340 X	4265	-0-	-75	-0-	4265	2			N	-0-	20
11	4200 X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-	20

REED, HUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	228516	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11072	- 12342
06	1590 N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2			N	-0-	18
07	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-	18
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	18
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	18
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-	18
11	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5040 X	3749	-0-	-1291	-0-	3749 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	5063 2	N	-0-		-0-
08	5022 X	4930	-0-	-92	-0-	4930 2	N	-0-		-0-
09	4860 X	4519	-0-	-341	-0-	4519 2	N	-0-		-0-
10	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	4790	-0-	-100	-0-	4790 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754		
06	6870 X	5598	-0-	-1272	-0-	5598 2	N	-0-		-0-
07	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	5045 2	N	-0-		-0-
08	6975 X	5557	-0-	-1418	-0-	5557 2	N	-0-		-0-
09	6720 X	5554	-0-	-1166	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
10	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135 2	N	-0-		-0-
*11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629		
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2	N	-0-		-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2	N	-0-		-0-
08	3875 X	3862	-0-	-13	-0-	3862 2	N	-0-		-0-
09	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680 2	N	-0-		-0-
10	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	3451 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		
06	5700 X	5355	-0-	-345	-0-	5355 2	N	-0-		42
07	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114 2	N	-0-		42
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5795 2	N	35		77
09	5520 X	4999	-0-	-521	-0-	4999 2	N	-0-		77
10	5704 X	5492	-0-	-212	-0-	5492 2	N	-0-		77
11	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	4956 2	N	-0-		77

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626		
06	420 X	181	-0-	-239	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359		
06	5490 X	4743	-0-	-747	-0-	4743 2	N	-0-		-0-
07	5673 X	5149	-0-	-524	-0-	5149 2	N	-0-		-0-
08	5115 X	5024	-0-	-91	-0-	5024 2	N	-0-		-0-
09	4950 X	4408	-0-	-542	-0-	4408 2	N	-0-		-0-
10	5115 X	5075	-0-	-40	-0-	5075 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4639	-0-	-311	-0-	4639 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582		
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626 2	N	-0-		-0-
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528 2	N	-0-		-0-
08	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 2	N	-0-		-0-
09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088 2	N	-0-		-0-
10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679 2	N	-0-		-0-
11	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	7683 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4770 X	4491	-0-	-279	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
07	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2	N	-0-		-0-
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2	N	-0-		-0-
09	4710 X	4138	-0-	-572	-0-	4138 2	N	-0-		-0-
10	4867 X	4483	-0-	-384	-0-	4483 2	N	-0-		-0-
11	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	4329 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
08	3782 X	3056	-0-	-726	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3194 2	N	-0-		-0-
*11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
06	5910 X	5401	-0-	-509	-0-	5401 2	N	-0-		108
07	6107 X	3449	-0-	-2658	-0-	3449 2	N	-0-		108
08	5952 X	3164	-0-	-2788	-0-	3164 2	N	21		129
09	5760 X	2873	-0-	-2887	-0-	2873 2	N	-0-		129
10	5828 X	3307	-0-	-2521	-0-	3307 2	N	-0-		129
11	5400 X	4070	-0-	-1330	-0-	4070 2	N	-0-		129

CAPP5 NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8154 2	58 4 N	-0-		-0-
07	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	6737 2	62 4 N	-0-		-0-
08	8556 X	5815	-0-	-2741	-0-	5753 2	62 4 N	-0-		-0-
09	8280 X	60	-0-	-8220	-0-	60 4	N	-0-		-0-
10	8556 X	1504	-0-	-7052	-0-	1442 2	62 4 N	-0-		-0-
*11	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10633 2	60 4 N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
*11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
06	7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487 2	N	-0-		47
07	7471 X	7224	-0-	-247	-0-	7224 2	N	-0-		47
08	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2	N	-0-		47
09	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	7220 2	N	-0-		47
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 2	N	-0-		47
11	7230 X	6932	-0-	-298	-0-	6932 2	N	-0-		47

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2	N	-0-		-0-
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-		-0-
08	6417 X	4944	-0-	-1473	-0-	4944 2	N	-0-		-0-
09	6210 X	4641	-0-	-1569	-0-	4641 2	N	-0-		-0-
10	6417 X	4906	-0-	-1511	-0-	4906 2	N	-0-		-0-
11	6210 X	3881	-0-	-2329	-0-	3881 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474 - 12679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
07		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-		-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-		-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311 - 12466	
06		4980 X	4933	-0-	-47	-0-	4933	2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2	N	-0-		-0-
08		5177 X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
09		5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4492	2	N	-0-		-0-
10		5084 X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
11		4920 X	4003	-0-	-917	-0-	4003	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11382 - 12485	
06		2310 N	696	-0-	-1614	-0-	696	2	N	-0-		-0-
07		2325 N	837	-0-	-1488	-0-	837	2	N	-0-		-0-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229888	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12704	PERF.10840 - 12570	
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-		-0-
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3029	-0-	-721	-0-	3029	2	N	-0-		-0-
10		3875 X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2	N	-0-		-0-
11		3750 X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404 - 12520	
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2	N	-0-		-0-
07		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2	N	-0-		-0-
08		8122 X	5835	-0-	-2287	-0-	5835	2	N	-0-		-0-
09		7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	5297	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	5418	-0-	-1681	-0-	5418	2	N	-0-		-0-
11		6150 X	4469	-0-	-1681	-0-	4469	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039 - 12451	
06		3900 X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3739	-0-	-291	-0-	3739	2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940 - 12230	
06		3690 X	3363	-0-	-327	-0-	3335	2	28 9	N	25	75
07		3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2		N	-0-	75
08		3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3661	2	17 9	N	15	90
09		3720 X	2384	-0-	-1336	-0-	2378	2	6 9	N	5	95
10		3751 X	2287	-0-	-1464	-0-	2287	2		N	-0-	95
11		3630 X	2414	-0-	-1216	-0-	2414	2		N	-0-	95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-		-0-
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1638	-0-	-312	-0-	1638 2	N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
06	5130 X	4587	-0-	-543	-0-	4587 2	N	-0-		-0-
07	5301 X	3294	-0-	-2007	-0-	3294 2	N	-0-		-0-
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2	N	-0-		-0-
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 2	N	-0-		-0-
10	5611 X	5510	-0-	-101	-0-	5510 2	N	-0-		-0-
11	5430 X	3963	-0-	-1467	-0-	3963 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542		
06	6480 X	6001	-0-	-479	-0-	6001 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	5944	-0-	-752	-0-	5944 2	N	-0-		-0-
08	7316 X	6155	-0-	-1161	-0-	6155 2	N	-0-		-0-
09	7080 X	5625	-0-	-1455	-0-	5625 2	N	-0-		-0-
10	6231 X	5562	-0-	-669	-0-	5562 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	5664	-0-	-336	-0-	5664 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072		
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2	N	-0-		-0-
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2	N	-0-		-0-
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	N	-0-		-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
*11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585		
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2765 2	60 4 N	-0-		-0-
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2913 2	62 4 N	-0-		-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2649 2	62 4 N	-0-		-0-
09	2520 N	1172	-0-	-1348	-0-	1136 2	36 4 N	-0-		-0-
10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	2412 2	29 4 N	-0-		-0-
*11	3000 N	3313	-0-	313	313	3253 2	60 4 N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935		
06	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	4144	-0-	-206	-0-	4144 2	N	-0-		-0-
10	4402 X	3993	-0-	-409	-0-	3993 2	N	-0-		-0-
11	4260 X	3129	-0-	-1131	-0-	3129 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1470 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742	
06	3900 X	3876	-0-	-24	-0-	3876 2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	3484 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3417 2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3468	-0-	-162	-0-	3468 2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611 2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3485 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607	
06	3810 X	3544	-0-	-266	-0-	3544 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3265 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2737	-0-	-743	-0-	2737 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	2433	-0-	-1163	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2629	-0-	-851	-0-	2629 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836	
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596 2	N	-0-			22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			22
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-			22
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			22
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-			22
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404	
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1084	-0-	-807	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	905	-0-	-415	-0-	905 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361	
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	N	-0-			-0-
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2	N	-0-			-0-
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2	N	-0-			-0-
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2	N	-0-			-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2	N	-0-			-0-
*11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 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	
06	5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
07	5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434 2	N	-0-			-0-
08	5642 X	5095	-0-	-547	-0-	5095 2	N	-0-			-0-
09	5400 X	5307	-0-	-93	-0-	5307 2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4147	-0-	-1278	-0-	4147 2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4429	-0-	-821	-0-	4429 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 - 12415		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1380 N	30	-0-	-1350	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3209	-0-	109	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3016	-0-	16	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3189	-0-	89	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
*11		3081 X	2867	-0-	-214	-0-	2867	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 - 12679		
06		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
07		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
10		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
*11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 - 12371		
06		6360 X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6190	-0-	-382	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
08		6479 X	5302	-0-	-1177	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
09		6120 X	6083	-0-	-37	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5846	-0-	-154	-0-	5846	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 - 12428		
06		9480 X	9446	-0-	-34	-0-	9446	2		N	-0-			-0-
07		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
08		10819 X	10121	-0-	-698	-0-	10121	2		N	-0-			-0-
09		10470 X	8986	-0-	-1484	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
10		10602 X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2		N	-0-			-0-
11		10260 X	9916	-0-	-344	-0-	9916	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 - 12162		
06		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2		N	-0-			-0-
07		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2		N	-0-			-0-
08		13454 X	9825	-0-	-3629	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
09		13020 X	9082	-0-	-3938	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
10		11408 X	9179	-0-	-2229	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
11		9780 X	8416	-0-	-1364	-0-	8416	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	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		
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	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 #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5520 X	5414	-0-	-106	-0-	5414 2	N	-0-		-0-
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2	N	-0-		-0-
08	5890 X	5127	-0-	-763	-0-	5127 2	N	-0-		-0-
09	5700 X	5394	-0-	-306	-0-	5394 2	N	-0-		-0-
10	5797 X	5016	-0-	-781	-0-	5016 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	3418	-0-	-2192	-0-	3418 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062		
06	4860 X	3859	-0-	-1001	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4874	-0-	-396	-0-	4874 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4541 2	N	-0-		-0-
09	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
10	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	4358 2	N	-0-		-0-
11	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	3734 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279		
06	2400 N	2051	-0-	-349	-0-	2051 2	N	-0-		40
07	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2453 2	N	-0-		40
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		40
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		40
10	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	2377 2	N	-0-		40
11	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	2022 2	N	-0-		40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388		
06	4020 X	3554	-0-	-466	-0-	3554 2	N	-0-		17
07	4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636 2	N	-0-		17
08	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	3660 2	N	-0-		17
09	3990 X	3691	-0-	-299	-0-	3691 2	N	-0-		17
10	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	3740 2	N	-0-		17
*11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2	N	-0-		17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011		
06	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2954 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2628	-0-	-342	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
10	2976 N	2762	-0-	-214	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
11	2850 N	2760	-0-	-90	-0-	2760 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
06	2610 X	2569	-0-	-41	-0-	75 1	2494 2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	74 1	2479 2	N	-0-	-0-
08	2821 N	1308	-0-	-1513	-0-	38 1	1270 2	N	-0-	-0-
09	2580 N	84	-0-	-2496	-0-	2 1	82 2	N	-0-	-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-	-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
06	3000 N	2597	-0-	-403	658	2597 2		N	-0-	-0-
07	3801 X	3143	-0-	-658	-0-	3143 2		N	-0-	-0-
08	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2903 2		N	-0-	-0-
09	3600 X	3518	-0-	-82	-0-	3518 2		N	-0-	-0-
10	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416 2		N	-0-	-0-
*11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 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 #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2640 N	2452	-0-	-188	-0-	2446	2	6	9	N	5	116
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	116
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2519	2	7	9	N	6	122
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-	122
10	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-	122
11	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-	122

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
06	7620 X	1755	-0-	-5865	-0-	1755	2			N	-0-	-0-
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-	-0-
08	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	6819	2			N	-0-	-0-
09	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-	-0-
10	7502 X	6084	-0-	-1418	-0-	6084	2			N	-0-	-0-
11	7260 X	4745	-0-	-2515	-0-	4745	2			N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
06	7920 X	6452	-0-	-1468	-0-	6452	2			N	-0-	-0-
07	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	6440	2			N	-0-	-0-
08	7285 X	5940	-0-	-1345	-0-	5940	2			N	-0-	-0-
09	7020 X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-	-0-
10	7006 X	6429	-0-	-577	-0-	6429	2			N	-0-	-0-
11	6450 X	5960	-0-	-490	-0-	5960	2			N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2			N	-0-	-0-
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-	-0-
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-	-0-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-	-0-
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-	-0-
11	5160 X	4397	-0-	-763	-0-	4397	2			N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350		
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-	-0-
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-	-0-
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-	-0-
08	8308 X	7644	-0-	-664	-0-	7644	2			N	-0-	-0-
09	8040 X	6549	-0-	-1491	-0-	6549	2			N	-0-	-0-
10	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	7517	2			N	-0-	-0-
11	7860 X	6971	-0-	-889	-0-	6971	2			N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050		
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-	-0-
07	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	4309	2			N	-0-	-0-
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-	-0-
09	4740 X	4104	-0-	-636	-0-	4104	2			N	-0-	-0-
10	4898 X	4509	-0-	-389	-0-	4509	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	4149	-0-	-591	-0-	4149	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 #: 28		RRCID -> 232178			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4740 X	4226	-0-	-514	-0-	4226 2	N	-0-			-0-	
07	4898 X	4542	-0-	-356	-0-	4542 2	N	-0-			-0-	
08	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407 2	N	-0-			-0-	
09	4470 X	4190	-0-	-280	-0-	4190 2	N	-0-			-0-	
10	4557 X	4452	-0-	-105	-0-	4452 2	N	-0-			-0-	
11	4410 X	3689	-0-	-721	-0-	3689 2	N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
06	8100 X	7412	-0-	-688	-0-	7412 2	N	-0-			-0-	
07	8370 X	6509	-0-	-1861	-0-	6509 2	N	-0-			-0-	
08	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 2	N	-0-			-0-	
09	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 2	N	-0-			-0-	
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2	N	-0-			-0-	
11	6480 X	6339	-0-	-141	-0-	6339 2	N	-0-			-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
06	4530 X	3388	-0-	-1142	-0-	3388 2	N	-0-			155	
07	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	4074 2	N	-0-			155	
08	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	3605 2	17 9	N	15		170	
09	4200 X	3009	-0-	-1191	-0-	2969 2	40 9	N	36	171 1	35	
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2		N	-0-		35	
*11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2		N	-0-		35	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
06	9210 X	8412	-0-	-798	-0-	8412 2	N	-0-			-0-	
07	8959 X	8929	-0-	-30	-0-	8929 2	N	-0-			-0-	
08	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612 2	N	-0-			-0-	
09	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901 2	N	-0-			-0-	
10	8773 X	8470	-0-	-303	-0-	8470 2	N	-0-			-0-	
11	8490 X	8441	-0-	-49	-0-	8441 2	N	-0-			-0-	

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-			-0-	
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-			-0-	
08	2635 N	1556	-0-	-1079	-0-	1556 2	N	-0-			-0-	
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1916 2	N	-0-			-0-	
10	2325 N	1428	-0-	-897	-0-	1428 2	N	-0-			-0-	
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-			-0-	

PENN-SENER		WELL #: 3		RRCID -> 233024			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
06	4980 X	3904	-0-	-1076	-0-	3904 2	N	-0-			-0-	
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-			-0-	
08	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	4240 2	N	-0-			-0-	
09	4530 X	4188	-0-	-342	-0-	4188 2	N	-0-			-0-	
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2	N	-0-			-0-	
11	4530 X	4418	-0-	-112	-0-	4418 2	N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199		
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091 2	N	-0-			-0-	
07	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437 2	N	-0-			-0-	
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-			-0-	
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083 2	N	-0-			-0-	
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-			-0-	
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338 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 #: 21		RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11175 - 12333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	7599	-0-	-621	-0-	7599 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	7512	-0-	-951	-0-	7512 2	N	-0-			-0-
08		7843 X	7575	-0-	-268	-0-	7575 2	N	-0-			-0-
09		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2	N	-0-			-0-
10		7843 X	7605	-0-	-238	-0-	7605 2	N	-0-			-0-
11		7590 X	6928	-0-	-662	-0-	6928 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
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
07		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2	N	-0-			-0-
09		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-			-0-
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-			-0-
*11		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2			WELL #: 9		RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.	11353 - 12564
06		3570 X	3475	-0-	-95	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
07		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-			-0-
08		4185 X	4075	-0-	-110	-0-	4075 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	2874	-0-	-1116	-0-	2874 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3361 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	1611	-0-	-2319	-0-	1611 2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	233321	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10719 - 11406
06		570 N	421	-0-	-149	-0-	421 2	N	-0-			98
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-			98
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	N	2			100
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			100
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			100
*11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	2			102

CURRY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID ->	233328	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	11331 - 12510
06		12150 X	7367	-0-	-4783	-0-	7367 2	N	-0-			37
07		12555 X	10720	-0-	-1835	-0-	10720 2	N	-0-			37
08		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762 2	N	-0-			37
09		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546 2	N	-0-			37
10		15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246 2	N	-0-			37
*11		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126 2	N	-0-			37

BARNETT GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID ->	233358	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	11673 - 12140
06		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2	N	-0-			-0-
07		6293 X	6039	-0-	-254	-0-	6039 2	N	-0-			-0-
08		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2	N	-0-			-0-
09		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2	N	-0-			-0-
10		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2	N	-0-			-0-
11		5850 X	4958	-0-	-892	-0-	4958 2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12600 - 15104
06		20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20382 2	N	-0-			-0-
07		17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	13781	-0-	10681	10681	13781 2	N	-0-			-0-
09		13323 X	2642	-0-	-10681	-0-	2642 2	N	-0-			-0-
10		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12930 2	N	-0-			-0-
*11		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	-0-	9017 2	2	N	-0-		71
07		9145 X	9036	-0-	-109	-0-	-0-	9036 2	2	N	-0-		71
08		9951 X	8895	-0-	-1056	-0-	-0-	8895 2	2	N	-0-		71
09		9540 X	8806	-0-	-734	-0-	-0-	8806 2	2	N	-0-		71
10		9331 X	8195	-0-	-1136	-0-	-0-	8195 2	2	N	-0-		71
11		9030 X	7289	-0-	-1741	-0-	-0-	7289 2	2	N	-0-		71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

06		3720 X	3060	-0-	-660	-0-	-0-	3060 2	2	N	-0-		-0-
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3719 2	2	N	-0-		-0-
08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3436 2	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	3028	-0-	-182	-0-	-0-	3028 2	2	N	-0-		-0-
10		3317 X	3165	-0-	-152	-0-	-0-	3165 2	2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2862	-0-	-348	-0-	-0-	2862 2	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

06		5550 X	2210	-0-	-3340	-0-	-0-	2210 2	2	N	-0-		-0-
07		5735 X	3312	-0-	-2423	-0-	-0-	3312 2	2	N	-0-		-0-
08		4588 X	3107	-0-	-1481	-0-	-0-	3107 2	2	N	-0-		-0-
09		4440 X	4412	-0-	-28	-0-	-0-	4412 2	2	N	-0-		-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	3608 2	2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2233	-0-	-977	-0-	-0-	2233 2	2	N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591 2	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2918	-0-	-740	-0-	-0-	2918 2	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3166	-0-	-988	-0-	-0-	3166 2	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	2518	-0-	-1502	-0-	-0-	2518 2	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	2949	-0-	-771	-0-	-0-	2949 2	2	N	-0-		-0-
11		3600 X	2688	-0-	-912	-0-	-0-	2688 2	2	N	-0-		-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

06		480 N	423	-0-	-57	-0-	-0-	423 2	2	N	-0-		-0-
07		496 N	383	-0-	-113	-0-	-0-	383 2	2	N	-0-		-0-
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	353 2	2	N	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 2	2	N	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2	2	N	-0-		-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 2	2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

06		4020 X	3449	-0-	-571	-0-	-0-	3449 2	2	N	-0-		-0-
07		3627 X	3549	-0-	-78	-0-	-0-	3549 2	2	N	-0-		-0-
08		3627 X	3507	-0-	-120	-0-	-0-	3507 2	2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3299	-0-	-211	-0-	-0-	3299 2	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3095	-0-	-501	-0-	-0-	3095 2	2	N	-0-		-0-
11		3450 X	2806	-0-	-644	-0-	-0-	2806 2	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 #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-		
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-		
08		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2	N	-0-			-0-		
09		1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2	N	-0-			-0-		
10		1302 N	665	-0-	-637	-0-	665	2	N	-0-			-0-		
11		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2	N	-0-			-0-		

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205															
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-		
07		4681 X	4300	-0-	-381	-0-	4300	2	N	-0-			-0-		
08		4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2	N	-0-			-0-		
09		4470 X	3755	-0-	-715	-0-	3755	2	N	-0-			-0-		
10		4433 X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2	N	-0-			-0-		
11		4170 X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2	N	-0-			-0-		

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586															
06		4560 X	2367	-0-	-2193	-0-	2311	2	56 4 N	-0-			-0-		
07		2511 X	2223	-0-	-288	-0-	2168	2	55 4 N	-0-			-0-		
08		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	14273	2	48 4 N	-0-			-0-		
09		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	13785	2	56 4 N	-0-			-0-		
10		3100 N	11900	-0-	8800	8800	11851	2	49 4 N	-0-			-0-		
*11		19319 X	10519	-0-	-8800	-0-	10465	2	54 4 N	-0-			-0-		

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734															
06		8220 X	6528	-0-	-1692	-0-	6528	2	N	-0-			-0-		
07		9238 X	6560	-0-	-2678	-0-	6560	2	N	-0-			-0-		
08		8897 X	4642	-0-	-4255	-0-	4642	2	N	-0-			-0-		
09		8610 X	3115	-0-	-5495	-0-	3115	2	N	-0-			-0-		
10		8060 X	6897	-0-	-1163	-0-	6897	2	N	-0-			-0-		
11		6540 X	6022	-0-	-518	-0-	6022	2	N	-0-			-0-		

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891															
06		4710 X	4059	-0-	-651	-0-	4059	2	N	-0-			-0-		
07		4557 X	3365	-0-	-1192	-0-	3365	2	N	-0-			-0-		
08		3317 X	3276	-0-	-41	-0-	3276	2	N	-0-			-0-		
09		3210 X	3193	-0-	-17	-0-	3193	2	N	-0-			-0-		
10		3317 X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2	N	-0-			-0-		
*11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2	N	-0-			-0-		

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572															
06		6000 X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2	N	-0-			-0-		
07		6200 X	5869	-0-	-331	-0-	5869	2	N	-0-			-0-		
08		6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5770	2	N	-0-			-0-		
09		5970 X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2	N	-0-			-0-		
10		5983 X	5660	-0-	-323	-0-	5660	2	N	-0-			-0-		
11		5670 X	5084	-0-	-586	-0-	5084	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															
06		2220 N	1796	-0-	-424	-0-	1796	2	N	-0-			-0-		
07		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2	N	-0-			-0-		
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			-0-		
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-		
10		2201 N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2	N	-0-			-0-		
11		2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	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 #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7410 X	6604	-0-	-806	-0-	6604	2		N	-0-				-0-
07		7533 X	6679	-0-	-854	-0-	6679	2		N	-0-				-0-
08		6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	2		N	-0-				-0-
09		6720 X	6295	-0-	-425	-0-	6295	2		N	-0-				-0-
10		6820 X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2		N	-0-				-0-
11		6600 X	6290	-0-	-310	-0-	6290	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396															

06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-				-0-
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-				-0-
08		2759 N	2589	-0-	-170	-0-	2589	2		N	-0-				-0-
09		2580 N	2237	-0-	-343	-0-	2237	2		N	-0-				-0-
10		2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2		N	-0-				-0-
11		2520 N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2		N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256															

06		4740 X	3985	-0-	-755	-0-	3983	2	2 9	N	2	181 1			34
07		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5456	2	161 9	N	146				180
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5347	2	1 9	N	1				181
09		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-				181
10		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-				181
11		4470 X	2697	-0-	-1773	-0-	2697	2		N	-0-				181

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698															

06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-				-0-
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-				-0-
08		3441 X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2		N	-0-				-0-
09		3330 X	3069	-0-	-261	-0-	3069	2		N	-0-				-0-
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-				-0-
*11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250															

06		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-				-0-
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-				-0-
08		4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2		N	-0-				-0-
09		4710 X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2		N	-0-				-0-
10		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-				-0-
11		4710 X	3585	-0-	-1125	-0-	3585	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979															

06		3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2		N	-0-				-0-
07		3410 X	3084	-0-	-326	-0-	3084	2		N	-0-				-0-
08		3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2		N	-0-				-0-
09		3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2731	2		N	-0-				-0-
10		3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2		N	-0-				-0-
*11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339															

06		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-				-0-
07		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-				-0-
08		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2		N	-0-				-0-
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-				-0-
10		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-				-0-
*11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6106 2	59 4	N	-0-			-0-
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6187 2	59 4	N	-0-			-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5570 2	58 4	N	-0-			-0-
09	5250 X	77	-0-	-5173	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5706 2	34 4	N	-0-			-0-
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6305 2	59 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

06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4782 2	168 9	N	153			153
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-			153
08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-			153
09	4890 X	4872	-0-	-18	-0-	4872 2		N	-0-			153
10	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	4574 2		N	-0-			153
11	4890 X	4203	-0-	-687	-0-	4201 2	2 9	N	2			155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

06	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-			-0-
07	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2		N	-0-			-0-
08	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 2		N	-0-			-0-
10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2		N	-0-			-0-
*11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2		N	-0-			-0-
07	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2		N	-0-			-0-
08	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431 2		N	-0-			-0-
09	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577 2		N	-0-			-0-
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420 2		N	-0-			-0-
11	8910 X	8197	-0-	-713	-0-	8197 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-			-0-
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	3907	-0-	-712	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
09	4470 X	3992	-0-	-478	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4168	-0-	-265	-0-	4168 2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3621 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 19			RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2		N	-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-
08	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		N	-0-
09	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	2557	2		N	-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-
11	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	2752	2		N	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7			RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961	
06	5790 X	4108	-0-	-1682	-0-	4108	2		N	-0-
07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-
08	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		N	-0-
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-
10	5983 X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2		N	-0-
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	2791	2		N	-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6			RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392	
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-
08	2263 N	1363	-0-	-900	-0-	1363	2		N	-0-
09	1740 N	837	-0-	-903	-0-	837	2		N	-0-
10	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2		N	-0-
11	1320 N	485	-0-	-835	-0-	485	2		N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13			RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180	
06	5490 X	4479	-0-	-1011	-0-	4479	2		N	-0-
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2		N	-0-
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-
09	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2		N	-0-
*11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2		N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12			RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582	
06	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2		N	-0-
07	3937 X	3308	-0-	-629	-0-	3308	2		N	-0-
08	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2		N	-0-
09	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2		N	-0-
10	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2		N	-0-
11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009	2		N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15			RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476	
06	3180 X	3016	-0-	-164	-0-	3016	2		N	-0-
07	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2165	2		N	-0-
08	3627 X	2585	-0-	-1042	-0-	2585	2		N	-0-
09	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	2748	2		N	-0-
10	3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2		N	-0-
11	3030 X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2		N	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14			RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022	
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2		N	-0-
07	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2		N	-0-
08	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2		N	-0-
09	4080 X	3998	-0-	-82	-0-	3998	2		N	-0-
10	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2		N	-0-
*11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6840 X	6784	-0-	-56	-0-	6784	2	N	-0-	-0-	
07	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	6610	2	N	-0-	-0-	
08	7409 X	6064	-0-	-1345	-0-	6064	2	N	-0-	-0-	
09	7170 X	4837	-0-	-2333	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	
10	7223 X	5202	-0-	-2021	-0-	5202	2	N	-0-	-0-	
11	6780 X	5946	-0-	-834	-0-	5946	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042			
06	14250 X	14215	-0-	-35	-0-	14215	2	N	-0-	-0-	
07	14725 X	11628	-0-	-3097	-0-	11628	2	N	-0-	-0-	
08	11966 X	9759	-0-	-2207	-0-	9759	2	N	-0-	-0-	
09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2	N	-0-	-0-	
10	11966 X	10964	-0-	-1002	-0-	10964	2	N	-0-	-0-	
11	11580 X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556			
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2	N	-0-	-0-	
07	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2	N	-0-	-0-	
08	7378 X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2	N	-0-	-0-	
09	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2	N	-0-	-0-	
10	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2	N	-0-	-0-	
11	6990 X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2	N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064			
06	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16777	2	N	-0-	-0-	
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2	N	-0-	-0-	
08	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2	N	-0-	-0-	
09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2	N	-0-	-0-	
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2	N	-0-	-0-	
*11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992			
06	4680 X	3902	-0-	-778	-0-	3902	2	Y	-0-	-0-	
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	Y	-0-	-0-	
08	4929 X	2386	-0-	-2543	-0-	2386	2	Y	-0-	-0-	
09	4770 X	1099	-0-	-3671	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-	
10	5177 X	1406	-0-	-3771	-0-	1406	2	Y	-0-	-0-	
11	5010 X	1261	-0-	-3749	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612			
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2	N	-0-	-0-	
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	2	N	-0-	-0-	
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2	N	-0-	-0-	
09	6000 X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2	N	-0-	-0-	
10	6200 X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2	N	-0-	-0-	
11	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-	216	
07	6293 X	43	-0-	-6250	-0-	43	2	N	-0-	29	
08	5487 X	30	-0-	-5457	-0-	30	2	N	-0-	29	
09	5250 X	33	-0-	-5217	-0-	33	2	N	-0-	29	
10	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	2	N	-0-	29	
*11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	29	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5610 X	5291	-0-	-319	-0-	5291 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	5234	-0-	-873	-0-	5234 2	N	-0-		-0-
08	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	4893 2	N	-0-		-0-
09	5910 X	4787	-0-	-1123	-0-	4787 2	N	-0-		-0-
10	5456 X	5094	-0-	-362	-0-	5094 2	N	-0-		-0-
11	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	4533 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 2	N	-0-		-0-
07	6727 X	6210	-0-	-517	-0-	6210 2	N	-0-		-0-
08	6262 X	6253	-0-	-9	-0-	6253 2	N	-0-		-0-
09	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2	N	-0-		-0-
10	6262 X	5905	-0-	-357	-0-	5905 2	N	-0-		-0-
11	6060 X	4684	-0-	-1376	-0-	4684 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	4153	-0-	-32	-0-	4153 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	3786	-0-	-594	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
10	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	3812 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	3463	-0-	-917	-0-	3463 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
08	2449 N	1804	-0-	-645	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
09	2550 N	1560	-0-	-990	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
10	2635 N	1607	-0-	-1028	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1188	-0-	-552	-0-	1188 2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422
06	7080 X	5957	-0-	-1123	-0-	5957 2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5367	-0-	-1670	-0-	5367 2	N	-0-		-0-
08	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2	N	-0-		-0-
09	6540 X	6196	-0-	-344	-0-	6196 2	N	-0-		-0-
10	6634 X	5757	-0-	-877	-0-	5757 2	N	-0-		-0-
11	6540 X	6147	-0-	-393	-0-	6147 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	6968	-0-	3868	3868	6968 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	5082	-0-	2082	5950	5082 2	N	-0-		-0-
10	10410 X	4460	-0-	-5950	-0-	4460 2	N	-0-		-0-
*11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457 2	N	-0-		-0-
08	4464 X	2402	-0-	-2062	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2	N	-0-		-0-
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2	N	-0-		-0-
*11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	4020	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2	N	-0-			-0-
08	4309 X	4089	-0-	-220	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028				
06	7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7210	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	7547	-0-	-265	-0-	7547	2	N	-0-			-0-
09	7500 X	6058	-0-	-1442	-0-	6058	2	N	-0-			-0-
10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2	N	-0-			-0-
11	7320 X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478				
06	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	140	1	4683	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	4255	-0-	-1139	-0-	124	1	4131	2	N	-0-	-0-
08	4898 X	3700	-0-	-1198	-0-	108	1	3592	2	N	-0-	-0-
09	4740 X	4689	-0-	-51	-0-	137	1	4552	2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	138	1	4613	2	N	-0-	-0-
11	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	129	1	4315	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				
06	8970 X	6908	-0-	-2062	-0-	6853	2	55	4	N	-0-	-0-
07	9269 X	8126	-0-	-1143	-0-	8064	2	62	4	N	-0-	-0-
08	8091 X	7457	-0-	-634	-0-	7395	2	62	4	N	-0-	-0-
09	7830 X	5268	-0-	-2562	-0-	5241	2	27	4	N	-0-	-0-
10	8091 X	6270	-0-	-1821	-0-	6236	2	34	4	N	-0-	-0-
11	7830 X	7766	-0-	-64	-0-	7715	2	51	4	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-	-0-
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-	-0-
08	5673 X	4575	-0-	-1098	-0-	4575	2			N	-0-	-0-
09	5490 X	4594	-0-	-896	-0-	4594	2			N	-0-	-0-
10	5084 X	4029	-0-	-1055	-0-	4029	2			N	-0-	-0-
11	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
06	6360 X	6053	-0-	-307	-0-	6053	2			N	-0-	-0-
07	6572 X	3065	-0-	-3507	-0-	3065	2			N	-0-	-0-
08	7192 X	6872	-0-	-320	-0-	6872	2			N	-0-	-0-
09	6960 X	3683	-0-	-3277	-0-	3683	2			N	-0-	-0-
10	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	7020	2			N	-0-	-0-
11	6660 X	3953	-0-	-2707	-0-	3953	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
06	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-	-0-
07	6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579	2			N	-0-	-0-
08	5673 X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			N	-0-	-0-
09	5490 X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-	-0-
10	5673 X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2			N	-0-	-0-
11	5400 X	5032	-0-	-368	-0-	5032	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590	
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
09	2760 N	2356	-0-	-404	-0-	2356 2		N	-0-		-0-
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
11	2760 N	1963	-0-	-797	-0-	1963 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891	
06	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
07	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	3678 2		N	-0-		-0-
08	3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3508 2		N	-0-		-0-
09	3660 X	2718	-0-	-942	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
10	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302	
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2		N	-0-		-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2		N	-0-		-0-
08	6541 X	6236	-0-	-305	-0-	6236 2		N	-0-		-0-
09	6270 X	5976	-0-	-294	-0-	5976 2		N	-0-		-0-
10	6448 X	6003	-0-	-445	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
11	6150 X	5700	-0-	-450	-0-	5700 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606	
06	3570 X	2877	-0-	-693	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	3100	-0-	-465	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2732	-0-	-238	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
10	3100 X	2698	-0-	-402	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625 2		N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508	
06	2190 X	1535	-0-	-655	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
07	2170 X	1620	-0-	-550	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
*11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068	
06	7260 X	7139	-0-	-121	-0-	7139 2		N	-0-		110
07	7905 X	6945	-0-	-960	-0-	6945 2		N	-0-		110
08	7905 X	7133	-0-	-772	-0-	7133 2		N	-0-		110
09	7650 X	6779	-0-	-871	-0-	6779 2		N	-0-		110
10	7874 X	6884	-0-	-990	-0-	6884 2		N	-0-		110
11	7140 X	6584	-0-	-556	-0-	6584 2		N	-0-		110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2	N	-0-			-0-
08	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	N	-0-			-0-
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2	N	-0-			-0-
*11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
06	8100 X	4806	-0-	-3294	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	7917	-0-	-453	-0-	7917	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	6647	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	6923	-0-	-517	-0-	6923	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-			-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	3088	-0-	-2585	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	5099	-0-	-361	-0-	5099	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	5099	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4408	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		
06	10890 X	10529	-0-	-361	-0-	10529	2	N	-0-			-0-
07	11253 X	10855	-0-	-398	-0-	10855	2	N	-0-			-0-
08	11036 X	10658	-0-	-378	-0-	10658	2	N	-0-			-0-
09	10680 X	10335	-0-	-345	-0-	10335	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	10514	-0-	-367	-0-	10514	2	N	-0-			-0-
11	10530 X	10065	-0-	-465	-0-	10065	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
06	7260 X	6684	-0-	-576	-0-	6684	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	6310	-0-	-1192	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6720	-0-	-100	-0-	6720	2	N	-0-			-0-
09	6600 X	6370	-0-	-230	-0-	6370	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	6078	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6190	-0-	-410	-0-	6190	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2	N	-0-			-0-
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2	N	-0-			-0-
08	7564 X	6436	-0-	-1128	-0-	6436	2	N	-0-			-0-
09	7320 X	6047	-0-	-1273	-0-	6047	2	N	-0-			-0-
10	7161 X	6222	-0-	-939	-0-	6222	2	N	-0-			-0-
11	6630 X	5825	-0-	-805	-0-	5825	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
06	6960 X	6643	-0-	-317	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6486	-0-	-489	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6649	-0-	-171	-0-	6649	2	N	-0-			-0-
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2	N	-0-			-0-
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2	N	-0-			-0-
*11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2	N	-0-	-0-
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3034	-0-	34	34	3034	2	N	-0-	-0-
10	2990 X	2956	-0-	-34	-0-	2956	2	N	-0-	-0-
*11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	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	
06	6750 X	5056	-0-	-1694	-0-	5056	2	N	-0-	-0-	
07	6541 X	5322	-0-	-1219	-0-	5322	2	N	-0-	-0-	
08	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2	N	-0-	-0-	
09	6000 X	3859	-0-	-2141	-0-	3859	2	N	-0-	-0-	
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2	N	-0-	-0-	
11	5160 X	4602	-0-	-558	-0-	4602	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	
06	13800 X	12890	-0-	-910	-0-	12890	2	N	-0-	18	
07	14260 X	12966	-0-	-1294	-0-	12966	2	N	-0-	18	
08	13144 X	12597	-0-	-547	-0-	12597	2	N	-0-	18	
09	12810 X	11910	-0-	-900	-0-	11910	2	N	-0-	18	
10	13237 X	11399	-0-	-1838	-0-	11399	2	N	-0-	18	
11	12810 X	10487	-0-	-2323	-0-	10487	2	N	-0-	18	

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33 9	N	30	265
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	287	2	34 9	N	31	112
08	372 X	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-	112
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-	112
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	112
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	112

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
06	3600 X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2		N	-0-	-0-
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-	-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-	-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-	-0-
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
06	8790 X	2707	-0-	-6083	-0-	2707	2		N	-0-	-0-
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
08	8680 X	1490	-0-	-7190	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		N	-0-	-0-
10	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2		N	-0-	-0-
*11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2		N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3947	2	44 9	N	40	101
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-	101
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-	101
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2		N	-0-	101
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2		N	-0-	101
*11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-	101

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3990 X	3085	-0-	-905	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3564	-0-	-900	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
*11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
06	7080 X	6095	-0-	-985	-0-	6095	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6831	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6292	-0-	-714	-0-	6292	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6695	-0-	-85	-0-	6695	2	N	-0-			-0-
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
06	8460 X	7147	-0-	-1313	-0-	7147	2	N	-0-			-0-
07	8432 X	7130	-0-	-1302	-0-	7130	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	7033	-0-	-1399	-0-	7033	2	N	-0-			-0-
09	8160 X	6511	-0-	-1649	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	5979	-0-	-2050	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
11	7140 X	6421	-0-	-719	-0-	6421	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2	N	-0-			-0-
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-			-0-
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-			-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-			-0-
*11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
06	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	6682	-0-	-1626	-0-	6682	2	N	-0-			-0-
08	8246 X	6799	-0-	-1447	-0-	6799	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2	N	-0-			-0-
10	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	6054	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	4941	-0-	-1629	-0-	4941	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
06	7650 X	2718	-0-	-4932	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	2541	-0-	-5364	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	4522	-0-	-2174	-0-	4522	2	N	-0-			-0-
09	6480 X	4626	-0-	-1854	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	3933	-0-	-2515	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3475	-0-	-905	-0-	3475	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 - 11895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-		-0-
08	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
09	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
10	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
11	4290 X	3527	-0-	-763	-0-	3527 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 - 14550
06	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	4054 2		N	-0-		-0-
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2		N	-0-		-0-
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2		N	-0-		-0-
09	4020 X	3610	-0-	-410	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-		-0-
11	4020 X	2593	-0-	-1427	-0-	2593 2		N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386
06	4080 X	3749	-0-	-331	-0-	3732 2	17 9	N	15		163
07	4216 X	3880	-0-	-336	-0-	3880 2		N	-0-		163
08	4061 X	3807	-0-	-254	-0-	3794 2	13 9	N	12		175
09	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627 2		N	-0-		175
10	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	3684 2	9 9	N	8		183
11	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	3409 2	19 9	N	17		200

BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951 - 12040
06	7290 X	5092	-0-	-2198	-0-	5092 2		N	-0-		-0-
07	7533 X	5795	-0-	-1738	-0-	5795 2		N	-0-		-0-
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-		-0-
*11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		N	-0-		-0-

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980 - 12087
06	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-		-0-
07	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682 2		N	-0-		-0-
08	9951 X	7393	-0-	-2558	-0-	7393 2		N	-0-		-0-
09	9630 X	9206	-0-	-424	-0-	9206 2		N	-0-		-0-
10	9207 X	8429	-0-	-778	-0-	8429 2		N	-0-		-0-
11	8400 X	6963	-0-	-1437	-0-	6963 2		N	-0-		-0-

ORAND #1		WELL #:		4	RRCID ->	250578	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	12385	PERF.10592 - 12320
06	7380 X	6637	-0-	-743	-0-	6593 2	44 9	N	40		67
07	7626 X	6442	-0-	-1184	-0-	6442 2		N	-0-		67
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-		67
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2		N	-0-		67
10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 2		N	-0-		67
*11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		N	-0-		67

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008 - 12078
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-		-0-
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-		-0-
08	4247 X	4156	-0-	-91	-0-	4156 2		N	-0-		-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-		-0-
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
11	4110 X	3830	-0-	-280	-0-	3830 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 - 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-		-0-	
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-		-0-	
08		5518 X	4955	-0-	-563	-0-	4955 2		N	-0-		-0-	
09		5340 X	4693	-0-	-647	-0-	4693 2		N	-0-		-0-	
10		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246 2		N	-0-		-0-	
11		5340 X	3718	-0-	-1622	-0-	3718 2		N	-0-		-0-	

JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 - 12522	
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-		-0-	
07		3410 X	3127	-0-	-283	-0-	3127 2		N	-0-		-0-	
08		3410 X	3011	-0-	-399	-0-	3011 2		N	-0-		-0-	
09		3390 X	2786	-0-	-604	-0-	2786 2		N	-0-		-0-	
10		3503 X	3051	-0-	-452	-0-	3051 2		N	-0-		-0-	
11		3390 X	2815	-0-	-575	-0-	2815 2		N	-0-		-0-	

JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260 - 12496	
06		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		N	-0-		-0-	
07		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		N	-0-		-0-	
08		5487 X	5364	-0-	-123	-0-	5364 2		N	-0-		-0-	
09		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2		N	-0-		-0-	
10		5642 X	5124	-0-	-518	-0-	5124 2		N	-0-		-0-	
11		5460 X	4956	-0-	-504	-0-	4956 2		N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351 - 12500	
06		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-		-0-	
07		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 2		N	-0-		-0-	
08		7936 X	7735	-0-	-201	-0-	7735 2		N	-0-		-0-	
09		7680 X	7297	-0-	-383	-0-	7297 2		N	-0-		-0-	
10		7936 X	7609	-0-	-327	-0-	7609 2		N	-0-		-0-	
11		7680 X	7005	-0-	-675	-0-	7005 2		N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 - 12374	
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-		-0-	
07		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730 2		N	-0-		-0-	
08		4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867 2		N	-0-		-0-	
09		4080 X	3419	-0-	-661	-0-	3419 2		N	-0-		-0-	
10		4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	3183 2		N	-0-		-0-	
11		4080 X	3660	-0-	-420	-0-	3660 2		N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 - 12532	
06		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4369 2		N	-0-		-0-	
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-		-0-	
08		6138 X	4891	-0-	-1247	-0-	4891 2		N	-0-		-0-	
09		5940 X	4635	-0-	-1305	-0-	4635 2		N	-0-		-0-	
10		5239 X	4392	-0-	-847	-0-	4392 2		N	-0-		-0-	
11		4980 X	2481	-0-	-2499	-0-	2481 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9930 X	9138	-0-	-792	-0-	9078	2	60 4	N	-0-		46
07	10261 X	9714	-0-	-547	-0-	9652	2	62 4	N	-0-		46
08	8742 X	8353	-0-	-389	-0-	8291	2	62 4	N	-0-		46
09	8460 X	8052	-0-	-408	-0-	7874	2	60 4	N	107		153
						118	9					
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9573	2	62 4	N	-0-		153
*11	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9009	2	60 4	N	-0-		153

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-		45
07	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2		N	-0-		45
08	3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2		N	-0-		45
09	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	3195	2		N	-0-		45
10	3689 X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2		N	-0-		45
*11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-		45

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512				
06	7410 X	6523	-0-	-887	-0-	6523	2		N	-0-		-0-
07	7657 X	7392	-0-	-265	-0-	7392	2		N	-0-		-0-
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-		-0-
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-		-0-
10	7006 X	6646	-0-	-360	-0-	6646	2		N	-0-		-0-
11	6780 X	6490	-0-	-290	-0-	6490	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410				
06	4680 X	4373	-0-	-307	-0-	4373	2		N	-0-		-0-
07	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2		N	-0-		-0-
08	4805 X	4547	-0-	-258	-0-	4547	2		N	-0-		-0-
09	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	4425	-0-	-194	-0-	4425	2		N	-0-		-0-
11	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	4144	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
06	3540 X	3211	-0-	-329	-0-	3211	2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2		N	-0-		-0-
08	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
09	3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2923	2		N	-0-		-0-
10	3255 X	2502	-0-	-753	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2		N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
06	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	5041	2		N	-0-		-0-
07	6200 X	5138	-0-	-1062	-0-	5138	2		N	-0-		-0-
08	5735 X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2		N	-0-		-0-
09	5490 X	4786	-0-	-704	-0-	4786	2		N	-0-		-0-
10	5425 X	4638	-0-	-787	-0-	4638	2		N	-0-		-0-
11	5040 X	4532	-0-	-508	-0-	4532	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	N	-0-		-0-
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2	N	-0-		-0-
08	7037 X	5818	-0-	-1219	-0-	5818 2	N	-0-		-0-
09	6810 X	5698	-0-	-1112	-0-	5698 2	N	-0-		-0-
10	7037 X	6032	-0-	-1005	-0-	6032 2	N	-0-		-0-
11	6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822 2	N	-0-		-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296		
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5682	-0-	-146	-0-	5682 2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	5122 2	N	-0-		-0-
09	5550 X	5177	-0-	-373	-0-	5177 2	N	-0-		-0-
10	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	5000 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	5229	-0-	-261	-0-	5229 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
06	2250 X	2239	-0-	-11	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
07	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
09	2520 X	2130	-0-	-390	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
11	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	2426 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
06	13530 X	8895	-0-	-4635	-0-	8895 2	N	-0-		-0-
07	13175 X	12059	-0-	-1116	-0-	12059 2	N	-0-		-0-
08	12462 X	10778	-0-	-1684	-0-	10778 2	N	-0-		-0-
09	12060 X	8827	-0-	-3233	-0-	8827 2	N	-0-		-0-
10	12121 X	4528	-0-	-7593	-0-	4528 2	N	-0-		-0-
11	11670 X	4091	-0-	-7579	-0-	4091 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		-0-
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4952 2	15 9 N	14		173
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5083 2	3 9 N	3		176
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5017 2	24 9 N	22		198
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4745 2	17 9 N	15	186 1	27
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-		27
*11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2	N	-0-		27

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
06	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
08	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3099	-0-	99	99	3099 2	N	-0-		-0-
10	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
*11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
CURRY GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5160 X	1527	-0-	-3633	-0-		1527	2			N	-0-				-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		5715	2			N	-0-				-0-
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4479	2			N	-0-				-0-
09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		4164	2			N	-0-				-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		4189	2			N	-0-				-0-
*11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4119	2			N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000						
06	22590 X	16181	-0-	-6409	-0-		16121	2	60	4	N	-0-				-0-
07	23250 X	15838	-0-	-7412	-0-		15778	2	60	4	N	-0-				-0-
08	20832 X	14125	-0-	-6707	-0-		14087	2	38	4	N	-0-				-0-
09	20160 X	12646	-0-	-7514	-0-		12624	2	22	4	N	-0-				-0-
10	20150 X	10347	-0-	-9803	-0-		10343	2	4	4	N	-0-				-0-
11	16170 X	12554	-0-	-3616	-0-		12520	2	34	4	N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242						
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2			N	-0-				-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1833	2			N	-0-				-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2			N	-0-				-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	2			N	-0-				-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	2			N	-0-				-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-				-0-
HILL, F. E. III			WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372						
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4759	2	17	9	N	15				86
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-		4949	2			N	-0-				86
08	5239 X	5025	-0-	-214	-0-		5025	2			N	-0-				86
09	5070 X	4955	-0-	-115	-0-		4955	2			N	-0-				86
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		5634	2			N	-0-				86
*11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5354	2			N	-0-				86
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579						
06	90 N	63	-0-	-27	-0-		63	2			N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-				-0-
08	155 N	62	-0-	-93	-0-		62	2			N	-0-				-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-				-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-				-0-
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-				-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572						
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	2			N	-0-				100
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3612	2	2	9	N	2				102
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	2			N	-0-				102
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3581	2			N	-0-				102
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		3975	2			N	-0-				102
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-		3141	2			N	-0-				102
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298						
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456	2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2248	-0-	-139	-0-		2157	2	91	9	N	83				83
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2223	2	85	9	N	77				160
09	2310 N	2068	-0-	-242	-0-		2068	2			N	-0-				160
10	2263 N	1942	-0-	-321	-0-		1939	2	3	9	N	3				163
11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-		1917	2	2	9	N	2				165

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
07		2759 X	2250	-0-	-509	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
08		3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-		-0-
10		3131 X	3094	-0-	-37	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2548	-0-	-769	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	2695	-0-	-684	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
09		3300 X	2831	-0-	-469	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	2047	-0-	-1363	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
11		3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
L. V. JONES GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178		
06		6300 X	4716	-0-	-1584	-0-	4716 2	N	-0-		133
07		6510 X	3942	-0-	-2568	-0-	3942 2	N	-0-		133
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2	N	-0-		133
09		3810 X	3739	-0-	-71	-0-	3739 2	N	-0-		133
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-		133
11		3810 X	2948	-0-	-862	-0-	2948 2	N	-0-		133
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
06		6930 X	5232	-0-	-1698	-0-	5232 2	N	-0-		-0-
07		7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	5310 2	N	-0-		-0-
08		7378 X	5986	-0-	-1392	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
09		7140 X	5367	-0-	-1773	-0-	5367 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5395	-0-	-1487	-0-	5395 2	N	-0-		-0-
*11		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2	N	-0-		-0-
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
06		5460 X	5005	-0-	-455	-0-	5005 2	N	-0-		40
07		5611 X	4948	-0-	-663	-0-	4948 2	N	-0-		40
08		5053 X	4349	-0-	-704	-0-	4349 2	N	-0-		40
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	N	-0-		40
10		5053 X	4555	-0-	-498	-0-	4555 2	N	-0-		40
11		4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683 2	N	-0-		40
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
06		3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
07		3782 X	3420	-0-	-362	-0-	3420 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
09		3450 X	3236	-0-	-214	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
10		3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3208 2	N	-0-		-0-
11		3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3154 2	N	-0-		-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
06		9930 X	7596	-0-	-2334	-0-	7538 2	58 9	N	53	188
07		10261 X	8778	-0-	-1483	-0-	8723 2	55 9	N	50	60
08		9083 X	8173	-0-	-910	-0-	8173 2		N	178 1	60
09		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N		60
10		8866 X	8825	-0-	-41	-0-	8825 2		N		60
11		8490 X	8449	-0-	-41	-0-	8329 2	120 9	N	109	169

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	11070 X	8841	-0-	-2229	-0-	8841	2	N	-0-		-0-
07	11439 X	7844	-0-	-3595	-0-	7844	2	N	-0-		-0-
08	10075 X	9294	-0-	-781	-0-	9294	2	N	-0-		-0-
09	9750 X	6728	-0-	-3022	-0-	6728	2	N	-0-		-0-
10	9424 X	8446	-0-	-978	-0-	8446	2	N	-0-		-0-
11	9000 X	8182	-0-	-818	-0-	8182	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785											
06	4740 X	4279	-0-	-461	-0-	4279	2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4574	-0-	-324	-0-	4574	2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
09	4500 X	4336	-0-	-164	-0-	4336	2	N	-0-		-0-
10	4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2	N	-0-		-0-
11	4440 X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2	N	-0-		-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675											
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995	2	N	-0-		-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
*11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433											
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2	N	-0-		-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-		-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	N	-0-		-0-
09	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2	N	-0-		-0-
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711											
06	4110 X	3500	-0-	-610	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3415	-0-	-832	-0-	3415	2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3269	-0-	-1226	-0-	3269	2	N	-0-		-0-
09	4350 X	2946	-0-	-1404	-0-	2946	2	N	-0-		-0-
10	3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060											
06	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2	N	-0-		-0-
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2	N	-0-		-0-
08	8990 X	7435	-0-	-1555	-0-	7435	2	N	-0-		-0-
09	8670 X	7398	-0-	-1272	-0-	7398	2	N	-0-		-0-
10	8866 X	5225	-0-	-3641	-0-	5225	2	N	-0-		-0-
11	8580 X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586											
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2	N	-0-		-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2	N	-0-		-0-
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2	N	-0-		-0-
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2	N	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11657 - 12160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		6720 X	6066	-0-	-654	-0-	6066 2			N	-0-			-0-
07		7192 X	6488	-0-	-704	-0-	6488 2			N	-0-			-0-
08		7192 X	6428	-0-	-764	-0-	6428 2			N	-0-			-0-
09		6960 X	5765	-0-	-1195	-0-	5765 2			N	-0-			-0-
10		6789 X	6255	-0-	-534	-0-	6255 2			N	-0-			-0-
11		6270 X	5630	-0-	-640	-0-	5630 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11366 - 11516		
06		1020 N	957	-0-	-63	-0-	957 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			-0-
10		1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 2			N	-0-			-0-
11		990 N	794	-0-	-196	-0-	794 2			N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11074 - 12249		
06		5580 X	5151	-0-	-429	-0-	5151 2			N	-0-			-0-
07		5766 X	5344	-0-	-422	-0-	5344 2			N	-0-			-0-
08		6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501 2			N	-0-			-0-
09		5970 X	5015	-0-	-955	-0-	5015 2			N	-0-			-0-
10		5952 X	5347	-0-	-605	-0-	5347 2			N	-0-			-0-
11		5310 X	4635	-0-	-675	-0-	4635 2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	253256	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11282 - 11676		
06		5940 X	5439	-0-	-501	-0-	5439 2			N	-0-			-0-
07		6138 X	5445	-0-	-693	-0-	5445 2			N	-0-			-0-
08		5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780 2			N	-0-			-0-
09		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2			N	-0-			-0-
10		5611 X	3884	-0-	-1727	-0-	3884 2			N	-0-			-0-
11		5430 X	4801	-0-	-629	-0-	4801 2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	253422	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11240 - 11714		
06		13440 X	10377	-0-	-3063	-0-	10377 2			N	-0-			-0-
07		13888 X	10167	-0-	-3721	-0-	10167 2			N	-0-			-0-
08		12245 X	9602	-0-	-2643	-0-	9602 2			N	-0-			-0-
09		11820 X	9350	-0-	-2470	-0-	9350 2			N	-0-			-0-
10		10726 X	8614	-0-	-2112	-0-	8614 2			N	-0-			-0-
11		10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137 2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253429	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11105 - 12208		
06		4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168 2			N	-0-			-0-
07		4154 X	2854	-0-	-1300	-0-	2854 2			N	-0-			-0-
08		3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985 2			N	-0-			-0-
09		3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899 2			N	-0-			-0-
10		2852 X	2429	-0-	-423	-0-	2429 2			N	-0-			-0-
11		2880 X	2308	-0-	-572	-0-	2308 2			N	-0-			-0-

LEVELS, MARION				WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11018 - 12324		
06		6630 X	5684	-0-	-946	-0-	5684 2			N	-0-			-0-
07		6851 X	5994	-0-	-857	-0-	5994 2			N	-0-			-0-
08		6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5918 2			N	-0-			-0-
09		6060 X	5698	-0-	-362	-0-	5698 2			N	-0-			-0-
10		6262 X	5744	-0-	-518	-0-	5744 2			N	-0-			-0-
11		5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7230 X	6586	-0-	-644	-0-	6586	2	N	152
07	7254 X	6634	-0-	-620	-0-	6634	2	N	152
08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2	N	152
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	N	152
10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2	N	152
*11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2	N	152

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088	
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	662	2	N	24
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	N	24
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	24
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	24
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	24
11	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	4047	2	N	24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680	
06	3510 X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2	N	-0-
07	3038 X	2379	-0-	-659	-0-	2379	2	N	-0-
08	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2430	2	N	-0-
09	2700 X	2245	-0-	-455	-0-	2245	2	N	-0-
10	2387 N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2	N	-0-
11	2340 N	1872	-0-	-468	-0-	1872	2	N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744	
06	3480 X	2977	-0-	-503	-0-	2977	2	N	-0-
07	3596 X	2845	-0-	-751	-0-	2845	2	N	-0-
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2	N	-0-
09	2880 X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2	N	-0-
10	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2	N	-0-
11	2850 N	2244	-0-	-606	-0-	2244	2	N	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032	
06	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2	N	-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-
08	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	4131	2	N	-0-
09	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	3628	2	N	-0-
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	3964	2	N	-0-
11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	3506	2	N	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230	
06	4440 X	606	-0-	-3834	-0-	606	2	N	40
07	8990 X	889	-0-	-8101	-0-	889	2	N	40
08	12648 X	769	-0-	-11879	-0-	769	2	N	40
09	12240 X	595	-0-	-11645	-0-	595	2	N	40
10	6355 X	773	-0-	-5582	-0-	773	2	N	40
11	870 X	770	-0-	-100	-0-	770	2	N	40

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238	
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2	N	-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-
08	6293 X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2	N	-0-
09	6060 X	5252	-0-	-808	-0-	5252	2	N	-0-
10	6169 X	4936	-0-	-1233	-0-	4936	2	N	-0-
11	5640 X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
08	5952 X	5538	-0-	-414	-0-	5538 2	N	-0-		-0-
09	5760 X	4596	-0-	-1164	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
10	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	4618 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	4813	-0-	-557	-0-	4813 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
06	10260 X	9363	-0-	-897	-0-	9363 2	N	-0-		-0-
07	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752 2	N	-0-		-0-
08	10013 X	9344	-0-	-669	-0-	9344 2	N	-0-		-0-
09	9690 X	9080	-0-	-610	-0-	9080 2	N	-0-		-0-
10	10013 X	8785	-0-	-1228	-0-	8785 2	N	-0-		-0-
11	9450 X	8439	-0-	-1011	-0-	8439 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
06	4530 X	4269	-0-	-261	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4465	-0-	-123	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	4310	-0-	-70	-0-	4310 2	N	-0-		-0-
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
11	4320 X	4178	-0-	-142	-0-	4178 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
06	5250 X	4387	-0-	-863	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4371	-0-	-1054	-0-	4371 2	N	-0-		-0-
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2	N	-0-		-0-
09	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	4614 2	N	-0-		-0-
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2	N	-0-		-0-
*11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
06	7050 X	6301	-0-	-749	-0-	6301 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6235	-0-	-771	-0-	6235 2	N	-0-		-0-
08	6386 X	6173	-0-	-213	-0-	6173 2	N	-0-		-0-
09	6180 X	5825	-0-	-355	-0-	5825 2	N	-0-		-0-
10	6386 X	5510	-0-	-876	-0-	5510 2	N	-0-		-0-
11	6180 X	4405	-0-	-1775	-0-	4405 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6025 2	2 9 N	2		53
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6128 2	6 9 N	5		58
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040 2	N	-0-		58
09	6330 X	5770	-0-	-560	-0-	5770 2	N	-0-		58
10	6448 X	5751	-0-	-697	-0-	5751 2	N	-0-		58
11	6030 X	5701	-0-	-329	-0-	5701 2	N	-0-		58

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	961 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-	-0-	
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-	-0-	
08	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2	N	-0-	-0-	
09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2	N	-0-	-0-	
10	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2	N	-0-	-0-	
11	4440 X	3510	-0-	-930	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
06	7500 X	6864	-0-	-636	-0-	6864	2	N	-0-	-0-	
07	8308 X	5644	-0-	-2664	-0-	5644	2	N	-0-	-0-	
08	8308 X	8114	-0-	-194	-0-	8114	2	N	-0-	-0-	
09	8040 X	5821	-0-	-2219	-0-	5821	2	N	-0-	-0-	
10	7347 X	6973	-0-	-374	-0-	6973	2	N	-0-	-0-	
11	7860 X	6655	-0-	-1205	-0-	6655	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
06	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2	N	-0-	-0-	
07	16709 X	15034	-0-	-1675	-0-	15034	2	N	-0-	-0-	
08	16275 X	12846	-0-	-3429	-0-	12846	2	N	-0-	-0-	
09	15750 X	15554	-0-	-196	-0-	15554	2	N	-0-	-0-	
10	16275 X	11139	-0-	-5136	-0-	11139	2	N	-0-	-0-	
11	15750 X	12783	-0-	-2967	-0-	12783	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			
06	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2	N	-0-	-0-	
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-	-0-	
08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2	N	-0-	-0-	
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-	-0-	
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-	-0-	
*11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-	-0-	

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
06	5490 X	3561	-0-	-1929	-0-	44	1	3517	2	N	-0-
07	5673 X	3034	-0-	-2639	-0-	38	1	2996	2	N	-0-
08	5084 X	3630	-0-	-1454	-0-	45	1	3585	2	N	-0-
09	4920 X	3669	-0-	-1251	-0-	47	1	3622	2	N	-0-
10	4867 X	2570	-0-	-2297	-0-	31	1	2539	2	N	-0-
*11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	25	1	5592	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262			
06	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692	2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2	N	-0-	-0-	
08	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2	N	-0-	-0-	
10	3937 X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2	N	-0-	-0-	
11	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467		PERF.10951 - 12388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616 - 11484	
06	15210 X	13997	-0-	-1213	-0-	13997 2	N	-0-			-0-
07	15779 X	12247	-0-	-3532	-0-	12247 2	N	-0-			-0-
08	15686 X	13610	-0-	-2076	-0-	13610 2	N	-0-			-0-
09	15180 X	14064	-0-	-1116	-0-	14064 2	N	-0-			-0-
10	15314 X	13392	-0-	-1922	-0-	13392 2	N	-0-			-0-
11	14010 X	11190	-0-	-2820	-0-	11190 2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390 - 11846	
06	7830 X	6591	-0-	-1239	-0-	6591 2	N	-0-			-0-
07	8091 X	8037	-0-	-54	-0-	8037 2	N	-0-			-0-
08	8370 X	7042	-0-	-1328	-0-	7042 2	N	-0-			-0-
09	8100 X	7828	-0-	-272	-0-	7828 2	N	-0-			-0-
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2	N	-0-			-0-
11	7770 X	7175	-0-	-595	-0-	7175 2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350	
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2	N	-0-			-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-			-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2	N	-0-			-0-
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2	N	-0-			-0-
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2	N	-0-			-0-
*11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238	
06	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 2	N	-0-			-0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	4375 2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	4040 2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	4417 2	N	-0-			-0-
*11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925	
06	5400 X	3355	-0-	-2045	-0-	3355 2	N	-0-			-0-
07	5642 X	3062	-0-	-2580	-0-	3062 2	N	-0-			-0-
08	5642 X	4764	-0-	-878	-0-	4764 2	N	-0-			-0-
09	5460 X	3339	-0-	-2121	-0-	3339 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	3662	-0-	-1577	-0-	3662 2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3877	-0-	-743	-0-	3877 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1172	-0-	-347	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-			-0-
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4950 X	4314	-0-	-636	-0-	4314	2				-0-
07	5115 X	4689	-0-	-426	-0-	4689	2				-0-
08	4898 X	4736	-0-	-162	-0-	4736	2				-0-
09	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2				-0-
10	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2				-0-
11	4590 X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2				-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8117	2	129	9	N	98
07	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	8193	2				98
08	8866 X	7824	-0-	-1042	-0-	7824	2				98
09	8580 X	7652	-0-	-928	-0-	7652	2				98
10	8835 X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2				98
11	8250 X	7576	-0-	-674	-0-	7576	2				98

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
06	9510 X	7839	-0-	-1671	-0-	7839	2				62
07	9827 X	8006	-0-	-1821	-0-	7982	2	24	9	N	84
08	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2				84
09	8310 X	7607	-0-	-703	-0-	7607	2				84
10	8587 X	8307	-0-	-280	-0-	8307	2				84
11	7830 X	7393	-0-	-437	-0-	7393	2				84

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
06	5820 X	5382	-0-	-438	-0-	5382	2				-0-
07	6293 X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2				-0-
08	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2				-0-
09	5910 X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	2				-0-
10	5766 X	4108	-0-	-1658	-0-	4108	2				-0-
11	5370 X	4040	-0-	-1330	-0-	4040	2				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
06	6840 X	6678	-0-	-162	-0-	6678	2				-0-
07	7068 X	6944	-0-	-124	-0-	6944	2				-0-
08	7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5951	2				-0-
09	6930 X	6173	-0-	-757	-0-	6173	2				-0-
10	6944 X	6118	-0-	-826	-0-	6118	2				-0-
11	6720 X	4868	-0-	-1852	-0-	4868	2				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
06	17670 X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2				-0-
07	18259 X	15833	-0-	-2426	-0-	15833	2				-0-
08	17112 X	15437	-0-	-1675	-0-	15437	2				-0-
09	16500 X	14114	-0-	-2386	-0-	14114	2				-0-
10	16833 X	15605	-0-	-1228	-0-	15605	2				-0-
11	15660 X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2				-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
06	2220 X	1506	-0-	-714	-0-	1506	2				-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2				-0-
08	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2				-0-
09	3000 N	3281	-0-	281	289	3281	2				-0-
10	3100 N	3677	-0-	577	866	3677	2				-0-
*11	3000 N	3414	-0-	414	1280	3414	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7680 X	6039	-0-	-1641	-0-	5965	2	74	9	N	67	122
07	7130 X	6144	-0-	-986	-0-	6144	2			N	-0-	122
08	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	5295	2			N	-0-	122
09	5760 X	4950	-0-	-810	-0-	4950	2			N	-0-	122
10	5952 X	5012	-0-	-940	-0-	5012	2			N	-0-	122
11	5760 X	5060	-0-	-700	-0-	5038	2	22	9	N	20	142

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370		
06	7080 X	6500	-0-	-580	-0-	6500	2			N	-0-	35
07	7316 X	7022	-0-	-294	-0-	7022	2			N	-0-	35
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-	35
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-	35
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-	35
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2			N	-0-	35

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824		
06	2370 N	1774	-0-	-596	-0-	1774	2			N	-0-	-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-	-0-
*11	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434		
06	5880 X	3394	-0-	-2486	-0-	3394	2			N	-0-	-0-
07	6200 X	3836	-0-	-2364	-0-	3836	2			N	-0-	-0-
08	6014 X	3410	-0-	-2604	-0-	3410	2			N	-0-	-0-
09	5820 X	2675	-0-	-3145	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-	-0-
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734		
06	3840 X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-	-0-
07	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-	-0-
08	3658 X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			N	-0-	-0-
09	3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-	-0-
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-	-0-
11	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605		
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-	-0-
07	13795 X	13588	-0-	-207	-0-	13588	2			N	-0-	-0-
08	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-	-0-
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-	-0-
10	13268 X	13224	-0-	-44	-0-	13224	2			N	-0-	-0-
11	12840 X	12541	-0-	-299	-0-	12541	2			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826		
06	6810 X	5157	-0-	-1653	-0-	5157	2			N	-0-	-0-
07	7037 X	5030	-0-	-2007	-0-	5030	2			N	-0-	-0-
08	6634 X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-	-0-
09	6360 X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-	-0-
10	6045 X	5564	-0-	-481	-0-	5564	2			N	-0-	-0-
11	5160 X	5153	-0-	-7	-0-	5153	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4530 X	4509	-0-	-21	-0-	4509	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	N	-0-	-0-	
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2	N	-0-	-0-	
10	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2	N	-0-	-0-	
11	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
06	6060 X	4824	-0-	-1236	-0-	4824	2	N	-0-	-0-	
07	6231 X	4548	-0-	-1683	-0-	4548	2	N	-0-	-0-	
08	6045 X	4089	-0-	-1956	-0-	4089	2	N	-0-	-0-	
09	5850 X	3776	-0-	-2074	-0-	3776	2	N	-0-	-0-	
10	5952 X	4030	-0-	-1922	-0-	4030	2	N	-0-	-0-	
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278			
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2	N	-0-	-0-	
07	8029 X	7277	-0-	-752	-0-	7277	2	N	-0-	-0-	
08	12214 X	2437	-0-	-9777	-0-	2437	2	N	-0-	-0-	
09	11820 X	8962	-0-	-2858	-0-	8962	2	N	-0-	-0-	
10	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2	N	-0-	-0-	
*11	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2	N	-0-	-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
06	11640 X	6466	-0-	-5174	-0-	6466	2	N	-0-	72	
07	10540 X	10029	-0-	-511	-0-	10029	2	N	-0-	72	
08	8866 X	6405	-0-	-2461	-0-	6405	2	N	-0-	72	
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2	N	-0-	72	
10	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9776	2	N	163	45	
*11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2	N	-0-	45	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091			
06	11340 X	7481	-0-	-3859	-0-	7481	3	N	-0-	101	
07	10168 X	9007	-0-	-1161	-0-	9007	2	N	-0-	101	
08	10075 X	9618	-0-	-457	-0-	9618	2	N	-0-	101	
09	9750 X	9555	-0-	-195	-0-	9420	2	N	135	224	
10	9362 X	9269	-0-	-93	-0-	9243	2	N	26	57	
*11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9840	2	N	134	179	

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450			
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7018	2	N	7	33	
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	33	
08	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	-0-	33	
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	11	43	
10	4061 X	1511	-0-	-2550	-0-	1511	2	N	-0-	43	
11	3930 X	3569	-0-	-361	-0-	3569	2	N	-0-	43	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803			
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	
07	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	
11	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2340 N	1950	-0-	-390	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1924	-0-	-26	-0-	1924	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1774	-0-	-236	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888			
06	6930 X	6407	-0-	-523	-0-	6407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	6405	-0-	-911	-0-	6405	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7316 X	5519	-0-	-1797	-0-	5519	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7080 X	6807	-0-	-273	-0-	6807	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6820 X	6494	-0-	-326	-0-	6494	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6420 X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785			
06	12540 X	10723	-0-	-1817	-0-	10723	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12958 X	10604	-0-	-2354	-0-	10604	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11749 X	8856	-0-	-2893	-0-	8856	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11160 X	10430	-0-	-730	-0-	10430	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11067 X	9019	-0-	-2048	-0-	9019	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10710 X	8919	-0-	-1791	-0-	8919	2	N	-0-	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530			
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1713	-0-	-417	-0-	1713	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	1582	-0-	-608	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
06	2160 N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
06	7320 X	6679	-0-	-641	-0-	6679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	6334	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6913 X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6690 X	6456	-0-	-234	-0-	6456	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6913 X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6690 X	5258	-0-	-1432	-0-	5258	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076			
06	3960 X	3569	-0-	-391	-0-	3569	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	3815	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5670 X	4910	-0-	-760	-0-	4910 2	N	-0-	-0-
07	5859 X	5100	-0-	-759	-0-	5100 2	N	-0-	-0-
08	5580 X	4889	-0-	-691	-0-	4889 2	N	-0-	-0-
09	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646 2	N	-0-	-0-
10	5332 X	4688	-0-	-644	-0-	4688 2	N	-0-	-0-
11	4950 X	4384	-0-	-566	-0-	4384 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	
06	11040 X	7162	-0-	-3878	-0-	7162 2	Y	-0-	127
07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932 2	Y	-0-	127
08	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668 2	Y	-0-	127
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 2	Y	-0-	127
10	10819 X	10074	-0-	-745	-0-	10074 2	Y	-0-	127
11	10470 X	7640	-0-	-2830	-0-	7640 2	Y	-0-	127

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322	
06	8970 X	7850	-0-	-1120	-0-	7850 2	N	-0-	-0-
07	9269 X	6354	-0-	-2915	-0-	6354 2	N	-0-	-0-
08	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 2	N	-0-	-0-
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 2	N	-0-	-0-
10	7533 X	6583	-0-	-950	-0-	6583 2	N	-0-	-0-
*11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 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	
06	6390 X	5300	-0-	-1090	-0-	5300 2	Y	-0-	-0-
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2	Y	-0-	-0-
08	7998 X	7395	-0-	-603	-0-	7395 2	Y	-0-	-0-
09	7560 X	6857	-0-	-703	-0-	6857 2	Y	-0-	-0-
10	7998 X	5693	-0-	-2305	-0-	5693 2	Y	-0-	-0-
11	7740 X	5175	-0-	-2565	-0-	5175 2	Y	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280	
06	5070 X	4255	-0-	-815	-0-	4255 2	N	-0-	-0-
07	5239 X	4717	-0-	-522	-0-	4717 2	N	-0-	-0-
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2	N	-0-	-0-
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2	N	-0-	-0-
10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2	N	-0-	-0-
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088	
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	9334 2	N	-0-	-0-
07	10261 X	9362	-0-	-899	-0-	9362 2	N	-0-	-0-
08	9982 X	8812	-0-	-1170	-0-	8812 2	N	-0-	-0-
09	9660 X	8882	-0-	-778	-0-	8882 2	N	-0-	-0-
10	9641 X	8682	-0-	-959	-0-	8682 2	N	-0-	-0-
11	9330 X	8539	-0-	-791	-0-	8539 2	N	-0-	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187	
06	9450 X	8316	-0-	-1134	-0-	8316 2	N	-0-	-0-
07	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8466 2	N	-0-	-0-
08	9393 X	8399	-0-	-994	-0-	8399 2	N	-0-	-0-
09	9060 X	8390	-0-	-670	-0-	8390 2	N	-0-	-0-
10	8649 X	8484	-0-	-165	-0-	8484 2	N	-0-	-0-
11	8310 X	7546	-0-	-764	-0-	7546 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
08		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
09		4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121 2		N	-0-			-0-
10		4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823													

06		13350 X	6460	-0-	-6890	-0-	6460 2		N	-0-			-0-
07		12462 X	9441	-0-	-3021	-0-	9441 2		N	-0-			-0-
08		11687 X	4672	-0-	-7015	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
09		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-			N	-0-			-0-
10		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161 2		N	-0-			-0-
*11		16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338													

06		11490 X	3995	-0-	-7495	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
08		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2		N	-0-			-0-
09		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2		N	-0-			-0-
10		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2		N	-0-			-0-
*11		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402													

06		5970 X	5445	-0-	-525	-0-	5445 2		N	-0-			-0-
07		6169 X	5541	-0-	-628	-0-	5541 2		N	-0-			-0-
08		5952 X	5610	-0-	-342	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
09		5730 X	5208	-0-	-522	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
10		5859 X	5396	-0-	-463	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
11		5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030													

06		10710 X	7301	-0-	-3409	-0-	7301 2		N	-0-			-0-
07		10819 X	10047	-0-	-772	-0-	10047 2		N	-0-			-0-
08		10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	9535 2		N	-0-			-0-
09		10230 X	8846	-0-	-1384	-0-	8846 2		N	-0-			-0-
10		10261 X	9331	-0-	-930	-0-	9331 2		N	-0-			-0-
11		9720 X	8512	-0-	-1208	-0-	8512 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643													

06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398													

06		2820 X	2092	-0-	-728	-0-	2089 2	3 9	N	3			117
07		2914 X	2296	-0-	-618	-0-	2296 2		N	-0-			117
08		2325 X	2234	-0-	-91	-0-	2223 2	11 9	N	10			127
09		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2241 2	6 9	N	5			132
10		2294 N	1159	-0-	-1135	-0-	1159 2		N	-0-			132
11		2160 N	773	-0-	-1387	-0-	773 2		N	-0-			132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5220 X	5032	-0-	-188	-0-	5032 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	2031	-0-	-3363	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
08	4898 X	1049	-0-	-3849	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
09	4770 X	2529	-0-	-2241	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
10	4929 X	3773	-0-	-1156	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	4483 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397				
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	2662 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184				
06	5340 X	5002	-0-	-338	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4643	-0-	-813	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4699	-0-	-664	-0-	4699 2		N	-0-			-0-
09	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4180	-0-	-1028	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4853	-0-	-157	-0-	4853 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499				
06	10620 X	9119	-0-	-1501	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	9226	-0-	-1531	-0-	9226 2		N	-0-			-0-
08	9982 X	9195	-0-	-787	-0-	9195 2		N	-0-			-0-
09	9660 X	8633	-0-	-1027	-0-	8633 2		N	-0-			-0-
10	9796 X	8749	-0-	-1047	-0-	8749 2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8492	-0-	-628	-0-	8492 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082				
06	4590 X	4070	-0-	-520	-0-	4070 2		N	-0-			132
07	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 2		N	-0-			132
08	4774 X	3596	-0-	-1178	-0-	3596 2		N	-0-			132
09	4620 X	4052	-0-	-568	-0-	4052 2		N	-0-			132
10	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026 2		N	-0-			132
11	4110 X	3834	-0-	-276	-0-	3834 2		N	-0-			132

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098				
06	14550 X	11391	-0-	-3159	-0-	11358 2	33 9	N	30			136
07	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14860 2	22 9	N	20			156
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12012 2	24 9	N	22			178
09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13334 2	81 9	N	74			252
10	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13444 2	8 9	N	7			259
*11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12190 2	29 9	N	26			285

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252				
06	9540 X	7894	-0-	-1646	-0-	7894 2		N	-0-			-0-
07	9176 X	9131	-0-	-45	-0-	9131 2		N	-0-			-0-
08	9238 X	8456	-0-	-782	-0-	8456 2		N	-0-			-0-
09	8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247 2		N	-0-			-0-
10	9238 X	8315	-0-	-923	-0-	8315 2		N	-0-			-0-
11	8850 X	7847	-0-	-1003	-0-	7847 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6900 X	5953	-0-	-947	-0-	5935	2	18	9	N	16	283
07	6882 X	5913	-0-	-969	-0-	5912	2	1	9	N	1	110
08	6696 X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-	110
09	6270 X	5751	-0-	-519	-0-	5751	2			N	-0-	110
10	6355 X	5502	-0-	-853	-0-	5502	2			N	-0-	110
11	6120 X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-	110

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
06	4920 X	4795	-0-	-125	-0-	4795	2			N	-0-	-0-
07	5084 X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-	-0-
08	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-	-0-
09	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-	-0-
10	4557 X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-	-0-
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
06	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-	-0-
07	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-	-0-
08	15717 X	13964	-0-	-1753	-0-	13964	2			N	-0-	-0-
09	15210 X	12895	-0-	-2315	-0-	12895	2			N	-0-	-0-
10	15810 X	12110	-0-	-3700	-0-	12110	2			N	-0-	-0-
11	15300 X	12315	-0-	-2985	-0-	12315	2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
06	7410 X	6949	-0-	-461	-0-	6949	2			N	-0-	-0-
07	7037 X	5550	-0-	-1487	-0-	5550	2			N	-0-	-0-
08	6789 X	3955	-0-	-2834	-0-	3955	2			N	-0-	-0-
09	6570 X	3631	-0-	-2939	-0-	3631	2			N	-0-	-0-
10	6789 X	4269	-0-	-2520	-0-	4269	2			N	-0-	-0-
11	6570 X	3894	-0-	-2676	-0-	3894	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340		
06	4740 X	4155	-0-	-585	-0-	4155	2			N	-0-	-0-
07	4836 X	4044	-0-	-792	-0-	4044	2			N	-0-	-0-
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-	-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	-0-
10	4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-	-0-
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212		
06	12600 X	10528	-0-	-2072	-0-	10528	2			N	-0-	-0-
07	12927 X	7958	-0-	-4969	-0-	7958	2			N	-0-	-0-
08	11439 X	3668	-0-	-7771	-0-	3668	2			N	-0-	-0-
09	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-	-0-
10	11439 X	10864	-0-	-575	-0-	10864	2			N	-0-	-0-
11	10530 X	9717	-0-	-813	-0-	9717	2			N	-0-	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254		
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-	-0-
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-	-0-
08	6572 X	5555	-0-	-1017	-0-	5555	2			N	-0-	-0-
09	6360 X	5093	-0-	-1267	-0-	5093	2			N	-0-	-0-
10	6293 X	5287	-0-	-1006	-0-	5287	2			N	-0-	-0-
*11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4860 X	4179	-0-	-681	-0-	4148	2		28	182	1	31
07	5022 X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2		-0-			31
08	6355 X	4071	-0-	-2284	-0-	4071	2		-0-			31
09	6150 X	3875	-0-	-2275	-0-	3864	2	11 9	10			41
10	6200 X	3800	-0-	-2400	-0-	3800	2		-0-			41
11	4170 X	3435	-0-	-735	-0-	3435	2		-0-			41

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450		
06	20190 X	18578	-0-	-1612	-0-	18578	2		-0-			-0-
07	19809 X	18129	-0-	-1680	-0-	18129	2		-0-			-0-
08	19034 X	15535	-0-	-3499	-0-	15535	2		-0-			-0-
09	18420 X	13080	-0-	-5340	-0-	13080	2		-0-			-0-
10	19034 X	15274	-0-	-3760	-0-	15274	2		-0-			-0-
11	18420 X	16455	-0-	-1965	-0-	16455	2		-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776		
06	6000 X	4684	-0-	-1316	-0-	4684	2		-0-			-0-
07	6200 X	4128	-0-	-2072	-0-	4128	2		-0-			-0-
08	6262 X	4393	-0-	-1869	-0-	4393	2		-0-			-0-
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-		2		-0-			-0-
10	5580 X	11	-0-	-5569	-0-	11	2		-0-			-0-
11	4680 X	318	-0-	-4362	-0-	318	2		-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801		
06	3270 X	2669	-0-	-601	-0-	2669	2		-0-			-0-
07	3379 X	2100	-0-	-1279	-0-	2100	2		-0-			-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		-0-			-0-
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		-0-			-0-
10	2015 X	1263	-0-	-752	-0-	1263	2		-0-			-0-
11	1950 X	1118	-0-	-832	-0-	1118	2		-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
06	6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4885	2		-0-			-0-
07	6510 X	6023	-0-	-487	-0-	6023	2		-0-			-0-
08	5642 X	5116	-0-	-526	-0-	5116	2		-0-			-0-
09	5460 X	5180	-0-	-280	-0-	5180	2		-0-			-0-
10	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		-0-			-0-
11	5460 X	5390	-0-	-70	-0-	5390	2		-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
06	5070 X	4520	-0-	-550	-0-	4520	2		-0-			-0-
07	5239 X	4457	-0-	-782	-0-	4457	2		-0-			-0-
08	4991 X	4218	-0-	-773	-0-	4218	2		-0-			-0-
09	4830 X	3957	-0-	-873	-0-	3957	2		-0-			-0-
10	4991 X	4069	-0-	-922	-0-	4069	2		-0-			-0-
11	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	2		-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
06	9660 X	8840	-0-	-820	-0-	8822	2	18 9	16			49
07	11904 X	9316	-0-	-2588	-0-	9304	2	12 9	11			60
08	12555 X	9559	-0-	-2996	-0-	9551	2	8 9	7			67
09	12150 X	8790	-0-	-3360	-0-	8782	2	8 9	7			74
10	9517 X	7819	-0-	-1698	-0-	7812	2	7 9	6			80
11	9240 X	7940	-0-	-1300	-0-	7938	2	2 9	2			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119 PERF.12350 - 14650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18210 X	16191	-0-	-2019	-0-	16191	2	N	-0-			-0-
07	18166 X	16062	-0-	-2104	-0-	16062	2	N	-0-			-0-
08	17329 X	15724	-0-	-1605	-0-	15724	2	N	-0-			-0-
09	16770 X	14611	-0-	-2159	-0-	14611	2	N	-0-			-0-
10	17329 X	13804	-0-	-3525	-0-	13804	2	N	-0-			-0-
11	16200 X	13086	-0-	-3114	-0-	13086	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939 PERF.11333 - 11782			
06	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	2	N	-0-			52
07	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	2368	2	N	-0-			52
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			52
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-			52
10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2	N	-0-			52
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637	2	N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139 PERF.11605 - 11992			
06	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956 PERF.11382 - 11842			
06	5940 X	5867	-0-	-73	-0-	5867	2	N	-0-			59
07	6138 X	5440	-0-	-698	-0-	5406	2	N	31			90
08	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2	N	-0-			90
09	5160 X	5068	-0-	-92	-0-	5068	2	N	-0-			90
10	5332 X	4913	-0-	-419	-0-	4913	2	N	-0-			90
11	5160 X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2	N	-0-			90

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619 PERF.10549 - 11557			
06	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3746	-0-	-377	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060 PERF.11427 - 11920			
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3508	-0-	-491	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3054	-0-	-816	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	2586	-0-	-1224	-0-	2586	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941 PERF.11410 - 11820			
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	5395	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	4715	-0-	-431	-0-	4715	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	4879	-0-	-101	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4667	-0-	-313	-0-	4667	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2962	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944			
06	9570 X	7006	-0-	-2564	-0-	7006	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9889 X	6516	-0-	-3373	-0-	6516	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7110 X	6608	-0-	-502	-0-	6608	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7347 X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815			
06	11130 X	7682	-0-	-3448	-0-	7682	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9734 X	8742	-0-	-992	-0-	8742	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9703 X	7164	-0-	-2539	-0-	7164	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9390 X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9238 X	7943	-0-	-1295	-0-	7943	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8460 X	5995	-0-	-2465	-0-	5995	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177			
06	7560 X	5297	-0-	-2263	-0-	5297	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	6998	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8556 X	5740	-0-	-2816	-0-	5740	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8280 X	5829	-0-	-2451	-0-	5829	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	5231	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900			
06	6510 X	5062	-0-	-1448	-0-	5062	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6727 X	5654	-0-	-1073	-0-	5654	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6200 X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	4694	-0-	-1306	-0-	4694	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5460 X	4200	-0-	-1260	-0-	4200	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673			
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402			
06	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	5022	-0-	-930	-0-	5022	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5518 X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5310 X	4692	-0-	-618	-0-	4692	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4716	-0-	-616	-0-	4716	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6960 X	6587	-0-	-373	-0-	6587	2	N	-0-	-0-	
07	7006 X	5569	-0-	-1437	-0-	5569	2	N	-0-	-0-	
08	6262 X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2	N	-0-	-0-	
09	6060 X	5652	-0-	-408	-0-	5652	2	N	-0-	-0-	
10	6262 X	4472	-0-	-1790	-0-	4472	2	N	-0-	-0-	
11	6060 X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
06	4890 X	3779	-0-	-1111	-0-	3779	2	N	-0-	-0-	
07	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3937	2	N	-0-	-0-	
08	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	
09	4170 X	3515	-0-	-655	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	
10	4061 X	3487	-0-	-574	-0-	3487	2	N	-0-	-0-	
11	3810 X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2	N	-0-	-0-	
07	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2	N	-0-	-0-	
08	10044 X	8886	-0-	-1158	-0-	8886	2	N	-0-	-0-	
09	9720 X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2	N	-0-	-0-	
10	10044 X	6747	-0-	-3297	-0-	6747	2	N	-0-	-0-	
11	9720 X	5579	-0-	-4141	-0-	5579	2	N	-0-	-0-	

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554			
06	3390 X	2231	-0-	-1159	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	
07	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2	N	-0-	-0-	
08	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	3149	2	N	-0-	-0-	
09	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2	N	-0-	-0-	
10	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2	N	-0-	-0-	
11	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
06	11880 X	10921	-0-	-959	-0-	10921	2	N	-0-	-0-	
07	12710 X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2	N	-0-	-0-	
08	12710 X	11135	-0-	-1575	-0-	11135	2	N	-0-	-0-	
09	12300 X	10246	-0-	-2054	-0-	10246	2	N	-0-	-0-	
10	11749 X	10656	-0-	-1093	-0-	10656	2	N	-0-	-0-	
11	11370 X	9391	-0-	-1979	-0-	9391	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	-0-	-0-	
07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2	N	-0-	-0-	
08	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2	N	-0-	-0-	
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2	N	-0-	-0-	
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2	N	-0-	-0-	
*11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
06	5160 X	4538	-0-	-622	-0-	4538	2	N	-0-	-0-	
07	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2	N	-0-	-0-	
08	5208 X	4742	-0-	-466	-0-	4742	2	N	-0-	-0-	
09	4920 X	4349	-0-	-571	-0-	4349	2	N	-0-	-0-	
10	4836 X	4786	-0-	-50	-0-	4786	2	N	-0-	-0-	
*11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8250 X	7866	-0-	-384	-0-	7866	2		N	-0-		-0-
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2		N	-0-		-0-
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-		-0-
09	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2		N	-0-		-0-
10	7502 X	7001	-0-	-501	-0-	7001	2		N	-0-		-0-
11	7260 X	6594	-0-	-666	-0-	6594	2		N	-0-		-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
06	9390 X	8149	-0-	-1241	-0-	47	1	8102	2	N	-0-	-0-
07	9517 X	7656	-0-	-1861	-0-	49	1	7607	2	N	-0-	-0-
08	7471 X	6554	-0-	-917	-0-	43	1	6511	2	N	-0-	-0-
09	7230 X	5935	-0-	-1295	-0-	44	1	5891	2	N	-0-	-0-
10	7471 X	5054	-0-	-2417	-0-	44	1	5010	2	N	-0-	-0-
11	7230 X	6785	-0-	-445	-0-	47	1	6738	2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
06	8820 X	8057	-0-	-763	-0-	8057	2		N	-0-		75
07	8866 X	7877	-0-	-989	-0-	7877	2		N	-0-		75
08	8587 X	7627	-0-	-960	-0-	7627	2		N	-0-		75
09	8310 X	7160	-0-	-1150	-0-	7160	2		N	-0-		75
10	8339 X	7351	-0-	-988	-0-	7351	2		N	-0-		75
11	8070 X	6660	-0-	-1410	-0-	6660	2		N	-0-		75

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
06	3840 X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2		N	-0-		-0-
07	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2		N	-0-		-0-
08	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2		N	-0-		-0-
09	3480 X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
10	3596 X	2591	-0-	-1005	-0-	2591	2		N	-0-		-0-
11	3480 X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
06	5730 X	3697	-0-	-2033	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
07	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	4279	2		N	-0-		-0-
08	4929 X	3288	-0-	-1641	-0-	3288	2		N	-0-		-0-
09	4770 X	3655	-0-	-1115	-0-	3655	2		N	-0-		-0-
10	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
*11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
06	7530 X	6104	-0-	-1426	-0-	6104	2		N	-0-		-0-
07	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2		N	-0-		-0-
08	7130 X	6916	-0-	-214	-0-	6916	2		N	-0-		-0-
09	6900 X	5893	-0-	-1007	-0-	5893	2		N	-0-		-0-
10	7037 X	6688	-0-	-349	-0-	6688	2		N	-0-		-0-
11	6810 X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2		N	-0-		-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
06	9360 X	7794	-0-	-1566	-0-	7776	2	18	9	Y	16	49
07	10323 X	8189	-0-	-2134	-0-	8177	2	12	9	Y	11	60
08	10323 X	7775	-0-	-2548	-0-	7767	2	8	9	Y	7	67
09	9990 X	6892	-0-	-3098	-0-	6884	2	8	9	Y	7	74
10	8215 X	6104	-0-	-2111	-0-	6097	2	7	9	Y	6	80
11	7920 X	2570	-0-	-5350	-0-	2568	2	2	9	Y	2	82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12720 X	7042	-0-	-5678	-0-	7042 2	N	-0-			-0-
07	12524 X	6600	-0-	-5924	-0-	6600 2	N	-0-			-0-
08	7254 X	5847	-0-	-1407	-0-	5847 2	N	-0-			-0-
09	7050 X	5872	-0-	-1178	-0-	5872 2	N	-0-			-0-
10	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12409 2	N	-0-			-0-
*11	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508 2	N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
06	9120 X	9055	-0-	-65	-0-	9055 2	N	-0-			153
07	9238 X	8331	-0-	-907	-0-	8235 2	N	87	174 1		66
08	9145 X	8069	-0-	-1076	-0-	8069 2	N	-0-			66
09	8850 X	7988	-0-	-862	-0-	7988 2	N	-0-			66
10	9145 X	7894	-0-	-1251	-0-	7894 2	N	-0-			66
11	8850 X	7323	-0-	-1527	-0-	7294 2	N	26			92

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253	
06	8190 X	7450	-0-	-740	-0-	7450 2	N	-0-			-0-
07	8463 X	6603	-0-	-1860	-0-	6603 2	N	-0-			-0-
08	8184 X	7322	-0-	-862	-0-	7322 2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6921	-0-	-849	-0-	6921 2	N	-0-			-0-
10	7750 X	6847	-0-	-903	-0-	6847 2	N	-0-			-0-
11	7440 X	6028	-0-	-1412	-0-	6028 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226	
06	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803 2	N	-0-			-0-
07	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	20300 2	N	-0-			-0-
08	21266 X	17756	-0-	-3510	-0-	17756 2	N	-0-			-0-
09	20580 X	14649	-0-	-5931	-0-	14649 2	N	-0-			-0-
10	20305 X	13396	-0-	-6909	-0-	13396 2	N	-0-			-0-
11	19650 X	7749	-0-	-11901	-0-	7749 2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067	
06	4080 X	3730	-0-	-350	-0-	3730 3	N	-0-			80
07	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832 2	N	-0-			80
08	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892 2	N	-0-			80
09	3930 X	3600	-0-	-330	-0-	3600 2	N	-0-			80
10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754 2	N	-0-			80
11	3780 X	3387	-0-	-393	-0-	3387 2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086	
06	7260 X	6486	-0-	-774	-0-	6486 2	N	-0-			-0-
07	7502 X	6316	-0-	-1186	-0-	6316 2	N	-0-			-0-
08	6944 X	6332	-0-	-612	-0-	6332 2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5624	-0-	-1066	-0-	5624 2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6418	-0-	-464	-0-	6418 2	N	-0-			-0-
11	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5755 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125	
06	14820 X	9117	-0-	-5703	-0-	9117 2	N	-0-			-0-
07	15314 X	7047	-0-	-8267	-0-	7047 2	N	-0-			-0-
08	16089 X	6663	-0-	-9426	-0-	6663 2	N	-0-			-0-
09	15000 X	6816	-0-	-8184	-0-	6816 2	N	-0-			-0-
10	13671 X	5628	-0-	-8043	-0-	5628 2	N	-0-			-0-
11	9120 X	5941	-0-	-3179	-0-	5941 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6420 X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	5286	-0-	-1348	-0-	5286	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5420	-0-	-408	-0-	5420	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5034	-0-	-918	-0-	5034	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5676	-0-	-84	-0-	5676	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
06	9930 X	8926	-0-	-1004	-0-	8926	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9228	-0-	-1033	-0-	9228	2	N	-0-			-0-
08	9796 X	8332	-0-	-1464	-0-	8332	2	N	-0-			-0-
09	9480 X	8091	-0-	-1389	-0-	8091	2	N	-0-			-0-
10	9486 X	7982	-0-	-1504	-0-	7982	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	7394	-0-	-1546	-0-	7394	2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930			
06	15540 X	12168	-0-	-3372	-0-	12151	2	17 9 N	15			40
07	15035 X	12440	-0-	-2595	-0-	12316	2	124 9 N	113			153
08	14105 X	11549	-0-	-2556	-0-	11461	2	88 9 N	80	184 1		49
09	13650 X	11696	-0-	-1954	-0-	11676	2	20 9 N	18			67
10	13082 X	10771	-0-	-2311	-0-	10695	2	76 9 N	69			136
*11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2		-0-			136

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380			
06	13980 X	11092	-0-	-2888	-0-	11092	2	N	-0-			-0-
07	14105 X	12648	-0-	-1457	-0-	12648	2	N	-0-			-0-
08	13144 X	11092	-0-	-2052	-0-	11092	2	N	-0-			-0-
09	12690 X	10546	-0-	-2144	-0-	10546	2	N	-0-			-0-
10	12648 X	10128	-0-	-2520	-0-	10128	2	N	-0-			-0-
11	12240 X	6148	-0-	-6092	-0-	6148	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407			
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-			-0-
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2	N	-0-			-0-
09	6030 X	5671	-0-	-359	-0-	5671	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	5576	-0-	-655	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5242	-0-	-788	-0-	5242	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278			
06	10500 X	8266	-0-	-2234	-0-	8266	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	8865	2	N	-0-			-0-
08	10137 X	7998	-0-	-2139	-0-	7998	2	N	-0-			-0-
09	9810 X	6360	-0-	-3450	-0-	6360	2	N	-0-			-0-
10	10137 X	6496	-0-	-3641	-0-	6496	2	N	-0-			-0-
*11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356			
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2843	-0-	-517	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2584	-0-	-776	-0-	2584	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2		N	-0-	-0-	
07	8215 X	6972	-0-	-1243	-0-	6972	2		N	-0-	-0-	
08	8122 X	6775	-0-	-1347	-0-	6775	2		N	-0-	-0-	
09	7860 X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2		N	-0-	-0-	
10	7502 X	6455	-0-	-1047	-0-	6455	2		N	-0-	-0-	
11	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2		N	-0-	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989				
06	35760 X	20358	-0-	-15402	-0-	20358	2		N	-0-	49	
07	35464 X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2		N	-0-	49	
08	34081 X	34081	-0-	-0-	-0-	34081	2		N	-0-	49	
09	29280 X	28551	-0-	-729	-0-	28551	2		N	-0-	49	
10	30473 X	27113	-0-	-3360	-0-	27113	2		N	-0-	49	
11	29490 X	24805	-0-	-4685	-0-	24805	2		N	-0-	49	

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660				
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-	-0-	
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-	-0-	
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-	-0-	
09	3150 X	2414	-0-	-736	-0-	2414	2		N	-0-	-0-	
10	3255 X	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2		N	-0-	-0-	
11	3150 X	637	-0-	-2513	-0-	637	2		N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
06	9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	7836	2		N	-0-	-0-	
07	9455 X	5516	-0-	-3939	-0-	5516	2		N	-0-	-0-	
08	8804 X	3925	-0-	-4879	-0-	3925	2		N	-0-	-0-	
09	8400 X	3212	-0-	-5188	-0-	3212	2		N	-0-	-0-	
10	8091 X	5044	-0-	-3047	-0-	5044	2		N	-0-	-0-	
11	7830 X	3574	-0-	-4256	-0-	3574	2		N	-0-	-0-	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428				
06	6420 X	3925	-0-	-2495	-0-	3925	2		N	-0-	-0-	
07	6417 X	4086	-0-	-2331	-0-	4086	2		N	-0-	-0-	
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-	-0-	
09	4740 X	4150	-0-	-590	-0-	4150	2		N	-0-	-0-	
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-	-0-	
*11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075				
06	11070 X	9496	-0-	-1574	-0-	9496	2		N	-0-	-0-	
07	11439 X	8785	-0-	-2654	-0-	8785	2		N	-0-	-0-	
08	10292 X	9206	-0-	-1086	-0-	9206	2		N	-0-	-0-	
09	9960 X	8480	-0-	-1480	-0-	8480	2		N	-0-	-0-	
10	10230 X	8172	-0-	-2058	-0-	8172	2		N	-0-	-0-	
11	9510 X	8046	-0-	-1464	-0-	8046	2		N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479				
06	3960 X	3553	-0-	-407	-0-	3553	2		N	-0-	-0-	
07	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2		N	-0-	-0-	
08	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446	2		N	-0-	-0-	
09	3780 X	3121	-0-	-659	-0-	3121	2		N	-0-	-0-	
10	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	2802	2		N	-0-	-0-	
11	3540 X	2817	-0-	-723	-0-	2817	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	30750 X	24616	-0-	-6134	-0-	24616	2	N	-0-		-0-	
07	29915 X	23897	-0-	-6018	-0-	23897	2	N	-0-		-0-	
08	27776 X	22316	-0-	-5460	-0-	22316	2	N	-0-		-0-	
09	26880 X	19144	-0-	-7736	-0-	19144	2	N	-0-		-0-	
10	27342 X	18742	-0-	-8600	-0-	18742	2	N	-0-		-0-	
11	24630 X	19406	-0-	-5224	-0-	19406	2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366												
06	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2	N	-0-		-0-	
07	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2	N	-0-		-0-	
08	9858 X	9411	-0-	-447	-0-	9411	2	N	-0-		-0-	
09	9540 X	8102	-0-	-1438	-0-	8102	2	N	-0-		-0-	
10	9858 X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2	N	-0-		-0-	
11	9420 X	7376	-0-	-2044	-0-	7376	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826												
06	5640 X	4785	-0-	-855	-0-	4785	2	N	-0-		-0-	
07	5828 X	4496	-0-	-1332	-0-	4496	2	N	-0-		-0-	
08	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2	N	-0-		-0-	
09	5100 X	4437	-0-	-663	-0-	4437	2	N	-0-		-0-	
10	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2	N	-0-		-0-	
11	4800 X	4128	-0-	-672	-0-	4128	2	N	-0-		-0-	

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478												
06	T. A.	122502	-0-	122502	2191051	122458	2	44 9	N	40		117
07	0 W	117561	-0-	117561	2308612	117520	2	41 9	N	37		154
08	0 W	109970	-0-	109970	2418582	109918	2	52 9	N	47	178 1	23
09	0 W	100941	-0-	100941	2519523	100908	2	33 9	N	30		53
10	0 W	98307	-0-	98307	2617830	98307	2		N	-0-		53
11	0 W	90232	-0-	90232	2708062	90222	2	10 9	N	9		62

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928												
06	70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	70709	2	6 9	N	5		133
07	82336 X	71186	-0-	-11150	-0-	71164	2	22 9	N	20		153
08	82243 X	67012	-0-	-15231	-0-	67004	2	8 9	N	7		160
09	79590 X	60831	-0-	-18759	-0-	60822	2	9 9	N	8	145 1	23
10	73098 X	59238	-0-	-13860	-0-	59238	2		N	-0-		23
11	70710 X	53066	-0-	-17644	-0-	53066	2		N	-0-		23

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493												
06	292080 X	215302	-0-	-76778	-0-	215302	2		N	-0-		-0-
07	301816 X	214169	-0-	-87647	-0-	214169	2		N	-0-		-0-
08	249302 X	178617	-0-	-70685	-0-	178617	2		N	-0-		-0-
09	241260 X	157250	-0-	-84010	-0-	157250	2		N	-0-		-0-
10	231787 X	141248	-0-	-90539	-0-	141248	2		N	-0-		-0-
11	215310 X	129845	-0-	-85465	-0-	129845	2		N	-0-		-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508												
06	271650 X	205259	-0-	-66391	-0-	204576	2	683 9	N	621	528 1	265
07	280705 X	189564	-0-	-91141	-0-	188937	2	627 9	N	570	543 1	292
08	260555 X	160611	-0-	-99944	-0-	160285	2	326 9	N	296	357 1	231
09	252150 X	153705	-0-	-98445	-0-	153352	2	353 9	N	321	366 1	186
10	260555 X	139387	-0-	-121168	-0-	139005	2	382 9	N	347	367 1	166
11	205260 X	120790	-0-	-84470	-0-	120454	2	336 9	N	305	189 1	282

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	11588 -	15436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	104280 X	104280	-0-	-0-	-0-	104280	2		N	-0-			-0-
07	106516 X	87319	-0-	-19197	-0-	87319	2		N	-0-			-0-
08	106516 X	73922	-0-	-32594	-0-	73922	2		N	-0-			-0-
09	103080 X	62170	-0-	-40910	-0-	62170	2		N	-0-			-0-
10	106516 X	57385	-0-	-49131	-0-	57385	2		N	-0-			-0-
11	103080 X	50935	-0-	-52145	-0-	50935	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #:	6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11857 -	18286	
06	SHUT IN	137314	-0-	137314	-0-	137314	2		N	-0-			-0-
07	375031 X	237717	-0-	-137314	-0-	237717	2		N	-0-			-0-
08	276055 X	198799	-0-	-77256	-0-	198540	2	259 9	N	235	174 1		61
09	267150 X	177391	-0-	-89759	-0-	177267	2	124 9	N	113			174
10	237708 X	148725	-0-	-88983	-0-	148529	2	196 9	N	178	179 1		173
11	230040 X	121579	-0-	-108461	-0-	121489	2	90 9	N	82	174 1		81

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923											
COSSON		WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 -	7584	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	458	1	352 2	N	-0-			2
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	473	1	370 2	N	-0-			2
08	837 X	764	-0-	-73	-0-	473	1	291 2	N	-0-			2
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	458	1	479 2	N	-0-			2
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	473	1	641 2	N	-0-			2
*11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	458	1	523 2	N	-0-			2

XTO ENERGY INC.		945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HAM GAS UNIT		WELL #:	7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 -	8140	
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	1709	-0-	-616	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// 88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8046	- 8224					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	171	-0-	-309	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	775 N	397	-0-	-378	-0-	397 2		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980	- 8143					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	9690 X	7486	-0-	-2204	-0-	7486 2		N	-0-			80
07	9765 X	8695	-0-	-1070	-0-	8695 2		N	-0-			80
08	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2		N	-0-			80
09	9120 X	8059	-0-	-1061	-0-	8059 2		N	-0-			80
10	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	8116 2		N	-0-			80
11	8400 X	7059	-0-	-1341	-0-	7059 2		N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 264469	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8344	- 8439					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370			
06	1590 N	232	-0-	-1358	-0-	232	2			N	-0-
07	1767 N	331	-0-	-1436	-0-	331	2			N	-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TEAGUE (RODESSA) GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON GAS UNIT		88576 666 333923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	458	1	9201	2	N	7
						8	9				8
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	473	1	7722	2	N	5
						6	9				8
08	6820 X	6450	-0-	-370	-0-	473	1	5976	2	N	1
						1	9				8
09	6600 X	1481	-0-	-5119	-0-	458	1	1023	2	N	-0-
10	6820 X	5379	-0-	-1441	-0-	473	1	4897	2	N	8
						9	9				8
*11	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	458	1	6824	2	N	29
						32	9				8

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
 COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	458	1	3395	2	N	4	4 8	60
							4	9						
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	2976	2	N	55	3 8	112
							61	9						
08		3441 X	3303	-0-	-138	-0-	473	1	2783	2	N	43	1 8	154
							47	9						
09		3870 X	2763	-0-	-1107	-0-	458	1	2280	2	N	23		177
							25	9						
10		3999 X	3573	-0-	-426	-0-	473	1	3093	2	N	6	1 8	182
							7	9						
11		3870 X	3516	-0-	-354	-0-	458	1	3035	2	N	21	1 8	202
							23	9						

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		13
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		13
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		13
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-		13
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31				Y	-0-		13
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-9				Y	-0-		13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07		961 N	378	-0-	-583	-0-	8	1	370	2	N	-0-		-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	19	1	1262	2	N	-0-		-0-
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	21	1	1393	2	N	-0-		-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1424	2	N	-0-		-0-
*11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	2	N	-0-		-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

06		2820 X	2355	-0-	-465	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-		16
07		2914 X	2521	-0-	-393	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-		16
08		2697 X	2202	-0-	-495	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-		16
09		2610 X	2493	-0-	-117	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-		16
10		2697 X	2412	-0-	-285	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-		16
*11		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-		16

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

06		510 N	502	-0-	-8	-0-	5	1	497	2	N	-0-		64
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	2	N	-0-		64
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	5	1	486	2	N	-0-		64
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-		64
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	N	-0-		64
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	4	1	444	2	N	-0-		64

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	382	1	2331	2	N	1	1	8	40
07	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	398	1	2283	2	N	19	2	8	57
08	2790 N	255	-0-	-2535	-0-	39	1	204	2	N	11	28	1	7 8 33
09	2700 N	2090	-0-	-610	-0-	352	1	1738	2	N	-0-			33
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	473	1	2337	2	N	2	2	8	33
*11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	504	1	2327	2	N	-0-			33

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796														
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	1	1	8	5
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	2	1	8	6
08	248 N	81	-0-	-167	-0-	13	1	68	2	N	-0-	5	1	1
09	360 N	47	-0-	-313	-0-	8	1	39	2	N	-0-			1
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	7	1	35	2	N	-0-			1
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	N	-0-			1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819														
06	990 N	632	-0-	-358	-0-	86	1	528	2	N	16			120
07	992 N	555	-0-	-437	-0-	81	1	463	2	N	10			130
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	N	3	9	1	2 8 122
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			122
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			122
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			122

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824														
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	235	1	1436	2	N	14	3	8	115
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	253	1	1452	2	N	112	4	8	223
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	456	1	2372	2	N	8	15	1	3 8 213
09	1560 N	905	-0-	-655	-0-	152	1	753	2	N	-0-			213
10	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	226	1	1115	2	N	2	172	1	2 8 41
11	1560 N	865	-0-	-695	-0-	154	1	711	2	N	-0-			41

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782														
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	212	1	1298	2	N	12	2	8	26
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	198	1	1137	2	N	24	2	8	48
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	294	1	1530	2	N	8	17	1	7 8 32
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	187	1	927	2	N	-0-			32
10	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	213	1	1054	2	N	2	2	8	32
11	1770 N	1038	-0-	-732	-0-	185	1	853	2	N	-0-			32

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

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

XTO ENERGY INC. 945936
 STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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

06		3090 X	2558	-0-	-532	-0-	2558	2	N	-0-			79
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			79
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			79
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			79
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			79
*11		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

06		2820 X	2118	-0-	-702	-0-	2118	2	Y	-0-			-0-
07		2604 X	2105	-0-	-499	-0-	2105	2	Y	-0-			-0-
08		2356 N	1852	-0-	-504	-0-	1852	2	Y	-0-			-0-
09		2130 N	1782	-0-	-348	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2	Y	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

06		5700 X	3656	-0-	-2044	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
07		5735 X	3678	-0-	-2057	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
08		5270 X	4037	-0-	-1233	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
09		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2	N	-0-			-0-
*11		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT./ 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

06	5940	X	4839	-0-	-1101	-0-	-0-	4839	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	-0-	4811	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4509	-0-	-699	-0-	-0-	4509	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3898	-0-	-932	-0-	-0-	3898	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

06	2580	N	1963	-0-	-617	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4635	-0-	1535	-0-	1535	4635	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3054	-0-	-46	-0-	1489	3054	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1909	-0-	-1091	-0-	398	1909	2	N	-0-			-0-
10	2437	X	2039	-0-	-398	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

06	8040	X	7862	-0-	-178	-0-	-0-	7862	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7227	-0-	-1236	-0-	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7020	-0-	-1170	-0-	-0-	7020	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7110	-0-	-1353	-0-	-0-	7110	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	6697	-0-	-1163	-0-	-0-	6697	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4153	-0-	1053	-0-	1053	4153	2	N	-0-			-0-
08	5193	X	4140	-0-	-1053	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	7020 X	6574	-0-	-446	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6564	-0-	-628	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
08	6913 X	6821	-0-	-92	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
09	6690 X	5705	-0-	-985	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
10	7041 X	7041	-0-		-0-	7041	2			N	-0-			-0-
11	6600 X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772					
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-		-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-		-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-		-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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									
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	7791 - 7831	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	55230 X	23489	-0-	-31741	-0-	23489 2		N	-0-			-0-
07	57071 X	23081	-0-	-33990	-0-	23081 2		N	-0-			-0-
08	57071 X	21909	-0-	-35162	-0-	21909 2		N	-0-			-0-
09	29310 X	20219	-0-	-9091	-0-	20219 2		N	-0-			-0-
10	26505 X	19897	-0-	-6608	-0-	19897 2		N	-0-			-0-
11	23490 X	18809	-0-	-4681	-0-	18809 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	8615 - 9464	
06	35250 X	11744	-0-	-23506	-0-	11744 2		N	-0-			-0-
07	36425 X	13791	-0-	-22634	-0-	13791 2		N	-0-			-0-
08	36425 X	10218	-0-	-26207	-0-	10218 2		N	-0-			-0-
09	35250 X	9837	-0-	-25413	-0-	9837 2		N	-0-			-0-
10	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674 2		N	-0-			-0-
*11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, S. (PETTIT)			88578 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
LIVINGSTON #1			WELL #:	2	RRCID -> 113472	COMPL. DATE	09/21/1984	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7316 - 7359	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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	
06	1020 N	260	-0-	-760	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)			88582 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
YELDELL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7253 - 7372	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164 - 7196
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
11	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																
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792					
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	8	9		
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1142	2	N	16	7	8	18		
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	335	1	1742	2	N	18	17	1	15	8	4
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	209	1	1033	2	N	-0-				4	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	272	1	1347	2	N	12	12	8	4		
11	2040 N	1608	-0-	-432	-0-	286	1	1322	2	N	-0-				4	

XTO ENERGY INC.		945936		BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-

TEAS (COTTON VALLEY)														88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.														081550									
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 10189 - 10325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	CODE										
06		9411 X	2849	-0-	-6562	-0-	200	1	2598	2	Y	46	166 1	20									
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	51	9	2686	2	Y	20		40									
08		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	22	9	2667	2	Y	20		60									
*09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2542	2	Y	120	180 1	-0-									
*10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	132	9	2641	2	Y	30		30									
*11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	200	1	2690	2	Y	30		60									
							33	9															

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRYANT, E.C. GAS UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF. 10164 - 10304	
06		1470 N	1409	-0-	-61	-0-	552	1	854	2	N	3		27									
07		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	3	9	904	2	N	-0-		27									
08		1674 N	1503	-0-	-171	-0-	621	1	922	2	N	5		32									
09		1410 N	988	-0-	-422	-0-	575	1	620	2	N	-0-		32									
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	6	9	1081	2	N	-0-		32									
11		1440 N	1022	-0-	-418	-0-	230	1	792	2	N	-0-		32									

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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

WILLIAMS, HENRY														WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

TEAS (RODESSA)														88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.														081550									
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6233 - 6362	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									

TEAS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MILNER		88610 575 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 #	806	-0-	-4	-0-	35	1	771	2	N	-0-			63
07	837 #	808	-0-	-29	-0-	35	1	773	2	N	-0-			63
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	N	-0-			63
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-			63
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	32	1	720	2	N	-0-			63
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	31	1	695	2	N	9	9	1	63
						10	9							

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS		89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948					
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	333	1	599	2	N	2			132
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	542	2	N	2			134
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	274	1	621	2	N	1			135
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	281	1	567	2	N	-0-			135
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	295	1	469	2	N	2			137
11	870 N	374	-0-	-496	-0-	278	1	96	2	N	-0-			137

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 12135 PERF. 10552 - 10592					
06	1200 N	914	-0-	-286	-0-	325	1	586	2	N	3			125
07	1178 N	884	-0-	-294	-0-	284	1	600	2	N	-0-			125
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	374	1	847	2	N	4			129
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	420	1	847	2	N	3			132
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	398	1	632	2	N	3			135
11	1200 N	407	-0-	-793	-0-	302	1	105	2	N	-0-			135

PARKER TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11360 - 12250					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 12190 PERF. 10498 - 10556					
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	2	N	-0-			94
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	N	-0-			94
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	2	N	-0-			94
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	2	N	-0-			94
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	34	1	54	2	N	-0-			94
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347							
WOFFORD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10503 - 10560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	129 1	2	232 2	N	2	132
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	210 1	2	444 2	N	-0-	132
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	150 1	2	339 2	N	-0-	132
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	85 1	2	172 2	N	-0-	132
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	122 1	2	194 2	N	3	135
11	480 N	287	-0-	-193	-0-	213 1	2	74 2	N	-0-	135

PERRYMAN, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	252318	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	12276	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COX VENABLE		WELL #:		1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.10563 - 10600
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	75 1	2	136 2	N	-0-	204
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	124 1	2	263 2	N	-0-	204
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	87 1	2	197 2	N	-0-	204
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	63 1	2	126 2	N	-0-	204
10	372 N	161	-0-	-211	-0-	62 1	2	99 2	N	-0-	204
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	89 1	2	31 2	N	-0-	204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		89570 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.		501545									
WHITE, C.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9264 - 9292
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	271 1	2	1674 2	N	-0-	-0-
07	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	282 1	2	1607 2	N	-0-	-0-
08	2170 X	1655	-0-	-515	-0-	289 1	2	1366 2	N	-0-	-0-
09	2100 X	1672	-0-	-428	-0-	297 1	2	1375 2	N	-0-	-0-
10	2139 X	1423	-0-	-716	-0-	298 1	2	1125 2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1263	-0-	-687	-0-	293 1	2	970 2	N	-0-	-0-

RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10878 - 11162
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	2	95 2	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	2	273 2	N	-0-	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	10 1	2	240 2	N	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	2 1	2	57 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	2	281 2	N	-0-	-0-
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	2 1	2	56 2	N	-0-	-0-

CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9840 - 9874
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	178 1	2	788 2	N	-0-	-0-
07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	166 1	2	704 2	N	-0-	-0-
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	259 1	2	1020 2	N	-0-	-0-
09	1200 X	1019	-0-	-181	-0-	255 1	2	764 2	N	-0-	-0-
10	1147 X	573	-0-	-574	-0-	175 1	2	398 2	N	-0-	-0-
11	1230 X	753	-0-	-477	-0-	203 1	2	550 2	N	-0-	-0-

THORNTON, S. (RODESSA)		89570 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940													
LOUISE		WELL #:		RRCID -> 196316		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012															

REAGAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 196397		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5955 - 5989			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

REAGAN ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 203970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5932 - 5967			
06	630	X	56	-0-	-574	-0-	48	1	8	2	N	-0-			43
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-			43
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	N	-0-			43
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-			43
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	45	1	74	2	N	-0-			43
11	1020	X	69	-0-	-951	-0-	22	1	47	2	N	-0-			43

LOUISE		WELL #:		2		RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963			
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	353	1	2350	2	N	-0-			89
07	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	269	1	1706	2	N	-0-			89
08	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	333	1	2177	2	N	-0-			89
09	3300	X	2299	-0-	-1001	-0-	309	1	1990	2	N	-0-			89
10	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	332	1	1925	2	N	-0-			89
11	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	349	1	1937	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 269370		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6057 - 6085			
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7		RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 - 8328			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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 #:		1 B RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B RRCID -> 022808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73		207
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B RRCID -> 041877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID ->	049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID ->	049685	COMPL. DATE	06/28/1956	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7578 - 7598
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID ->	049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID ->	049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7604 - 7634
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID ->	172234	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HENDERSON						
MUNSON OPERATING, INC.				593193											
GLADNEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
06	4350 X	3538	-0-	-812	-0-	684	1	2836	2	N	16	156
						18	9					
07	4526 X	3736	-0-	-790	-0-	707	1	3011	2	N	16	172
						18	9					
08	4526 X	3588	-0-	-938	-0-	707	1	2867	2	N	13	185
						14	9					
09	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	684	1	2604	2	N	13	198
						14	9					
10	4402 X	3377	-0-	-1025	-0-	707	1	2644	2	N	24	35
						26	9				187 1	
11	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	684	1	2660	2	N	15	50
						17	9					

MUSTANG DRILLING, INC.				596917									
STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	138747	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9830 - 10257	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
KALE				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-	-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		N	-0-	-0-
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3		N	-0-	-0-
09		4290 X	3455	-0-	-835	-0-	3455 3		N	-0-	-0-
10		4216 X	3583	-0-	-633	-0-	3583 3		N	-0-	-0-
11		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 3		N	-0-	-0-

LEOPARD, C.L.			WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
06		1020 N	930	-0-	-90	-0-	930 3		N	-0-	-0-
07		1488 N	780	-0-	-708	-0-	780 3		N	-0-	-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-	-0-
09		930 N	739	-0-	-191	-0-	739 3		N	-0-	-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	-0-
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 3		N	-0-	-0-

BARTON, H. P.			WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-	-0-
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-	-0-
09		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-	-0-
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-	-0-
*11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-	-0-

BLACK, J. R.			WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-	-0-
08		3000 N	3214	-0-	214	-0-	3214 3		N	-0-	-0-
09		2880 N	2666	-0-	-214	-0-	2666 3		N	-0-	-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-	-0-
*11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-	-0-

KNIGHT, C. D.			WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-	-0-
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-	-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-	-0-
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-	-0-
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-	-0-
11		1980 N	983	-0-	-997	-0-	983 3		N	-0-	-0-

YOUNG, REX			WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
06		840 N	397	-0-	-443	-0-	397 3		N	-0-	-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		N	-0-	-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-	-0-
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3		N	-0-	-0-
11		510 N	346	-0-	-164	-0-	346 3		N	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-	-0-
07		3100 N	3226	-0-	126	-0-	3226 3		N	-0-	-0-
08		2979 N	2853	-0-	-126	-0-	2853 3		N	-0-	-0-
09		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-	-0-
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-	-0-
*11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	558	-0-	-2418	-0-	558	3	N	-0-			-0-
08	4340 X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3139	-0-	-1061	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3135	-0-	-771	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	848	-0-	-1642	-0-	848	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3	N	-0-			-0-
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3	N	-0-			-0-
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	6095	-0-	-1165	-0-	6095	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	6568	-0-	-934	-0-	6568	3	N	-0-			-0-
11	7260 X	5531	-0-	-1729	-0-	5531	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-			-0-
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3	N	-0-			-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3	N	-0-			-0-
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3828	-0-	-252	-0-	3828	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
06	2910 X	1834	-0-	-1076	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
07	2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	6606	-0-	3606	-0-	6606	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
06	8580 X	6166	-0-	-2414	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
07	8866 X	6563	-0-	-2303	-0-	6563	3	N	-0-			-0-
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3	N	-0-			-0-
09	7620 X	5992	-0-	-1628	-0-	5992	3	N	-0-			-0-
10	6789 X	5756	-0-	-1033	-0-	5756	3	N	-0-			-0-
11	6360 X	5607	-0-	-753	-0-	5607	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-			-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3	N	-0-			-0-
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	1590	-0-	-2564	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	1882	-0-	-2138	-0-	1882	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	1080	-0-	-0-	1080 3			N	-0-		-0-
07		1201 N	1201	-0-	-0-	1201 3			N	-0-		-0-
08		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 3			N	-0-		-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	1068 3			N	-0-		-0-
10		1054 N	1048	-0-	-6	1048 3			N	-0-		-0-
11		1020 N	990	-0-	-30	990 3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
06		4800 X	4796	-0-	-4	4796 3			N	-0-		-0-
07		4960 X	4926	-0-	-34	4926 3			N	-0-		-0-
08		4880 X	4880	-0-	-0-	4880 3			N	-0-		-0-
09		4590 X	4590	-0-	-0-	4590 3			N	-0-		-0-
10		4588 X	3055	-0-	-1533	3055 3			N	-0-		-0-
11		4440 X	2828	-0-	-1612	2828 3			N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
06		4740 X	4339	-0-	-401	4339 3			N	-0-		-0-
07		4898 X	4788	-0-	-110	4788 3			N	-0-		-0-
08		4585 X	4585	-0-	-0-	4585 3			N	-0-		-0-
09		4613 X	4613	-0-	-0-	4613 3			N	-0-		-0-
10		4782 X	4782	-0-	-0-	4782 3			N	-0-		-0-
*11		4539 X	4539	-0-	-0-	4539 3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
06		6129 X	6129	-0-	-0-	6129 3			N	-0-		-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	6336 3			N	-0-		-0-
08		6212 X	6212	-0-	-0-	6212 3			N	-0-		-0-
09		5965 X	5965	-0-	-0-	5965 3			N	-0-		-0-
10		6140 X	6140	-0-	-0-	6140 3			N	-0-		-0-
*11		5303 X	5303	-0-	-0-	5303 3			N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
06		12630 X	10965	-0-	-1665	10965 3			N	-0-		-0-
07		11997 X	11466	-0-	-531	11466 3			N	-0-		-0-
08		10788 X	10788	-0-	-0-	10788 3			N	-0-		-0-
09		11100 X	10005	-0-	-1095	10005 3			N	-0-		-0-
10		11470 X	10761	-0-	-709	10761 3			N	-0-		-0-
11		11100 X	9944	-0-	-1156	9944 3			N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
06		8201 X	8201	-0-	-0-	8201 3			N	-0-		-0-
07		7533 X	7157	-0-	-376	7157 3			N	-0-		-0-
08		6926 X	6926	-0-	-0-	6926 3			N	-0-		-0-
09		7305 X	7305	-0-	-0-	7305 3			N	-0-		-0-
10		7285 X	7028	-0-	-257	7028 3			N	-0-		-0-
11		7050 X	6055	-0-	-995	6055 3			N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
06		14700 X	12479	-0-	-2221	12479 3			N	-0-		-0-
07		14787 X	12181	-0-	-2606	12181 3			N	-0-		-0-
08		11625 X	11625	-0-	-0-	11625 3			N	-0-		-0-
09		12750 X	11482	-0-	-1268	11482 3			N	-0-		-0-
10		13175 X	11834	-0-	-1341	11834 3			N	-0-		-0-
11		12480 X	11083	-0-	-1397	11083 3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 3		N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 3		N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 3		N	-0-			-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		5514 3		N	-0-			-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		4899 3		N	-0-			-0-
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4510 3		N	-0-			-0-
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		4851 3		N	-0-			-0-
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		4729 3		N	-0-			-0-
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		4290 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351	
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-		14225 3		N	-0-			-0-
07	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-		14477 3		N	-0-			-0-
08	14353 X	13201	-0-	-1152	-0-		13201 3		N	-0-			-0-
09	13890 X	12855	-0-	-1035	-0-		12855 3		N	-0-			-0-
10	14353 X	13069	-0-	-1284	-0-		13069 3		N	-0-			-0-
11	13890 X	12431	-0-	-1459	-0-		12431 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642	
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		4289 3		N	-0-			-0-
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4422 3		N	-0-			-0-
08	4526 X	4306	-0-	-220	-0-		4306 3		N	-0-			-0-
09	4380 X	4349	-0-	-31	-0-		4349 3		N	-0-			-0-
10	4526 X	3891	-0-	-635	-0-		3891 3		N	-0-			-0-
11	4290 X	3714	-0-	-576	-0-		3714 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616	
06	2790 X	1162	-0-	-1628	-0-		1162 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2386	-0-	-187	-0-		2386 3		N	-0-			-0-
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		2366 3		N	-0-			-0-
09	2370 X	1491	-0-	-879	-0-		1491 3		N	-0-			-0-
10	2387 N	1821	-0-	-566	-0-		1821 3		N	-0-			-0-
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2284 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	
06	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838 3		N	-0-			-0-
07	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790 3		N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	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	
06	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-		10325 3		N	-0-			-0-
07	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-		11447 3		N	-0-			-0-
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-		11821 3		N	-0-			-0-
09	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-		11244 3		N	-0-			-0-
10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-		11324 3		N	-0-			-0-
*11	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-		9248 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 #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3	N	-0-			-0-
07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3	N	-0-			-0-
08		7006 X	6486	-0-	-520	-0-	6486	3	N	-0-			-0-
09		6780 X	6468	-0-	-312	-0-	6468	3	N	-0-			-0-
10		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	N	-0-			-0-
11		6270 X	5860	-0-	-410	-0-	5860	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544	
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	N	-0-			-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3	N	-0-			-0-
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3	N	-0-			-0-
*11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		300 N	81	-0-	-219	-0-	81	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498	
06		4410 X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3	N	-0-			-0-
07		4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3	N	-0-			-0-
08		4991 X	4638	-0-	-353	-0-	4638	3	N	-0-			-0-
09		4830 X	4469	-0-	-361	-0-	4469	3	N	-0-			-0-
10		4991 X	4447	-0-	-544	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
11		4500 X	3628	-0-	-872	-0-	3628	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436	
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3	N	-0-			-0-
07		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3	N	-0-			-0-
08		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3	N	-0-			-0-
09		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3	N	-0-			-0-
10		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3	N	-0-			-0-
*11		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560	
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3	N	-0-			-0-
07		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3	N	-0-			-0-
08		5859 X	5393	-0-	-466	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
09		5670 X	5154	-0-	-516	-0-	5154	3	N	-0-			-0-
10		5859 X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3	N	-0-			-0-
11		5670 X	4919	-0-	-751	-0-	4919	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348	
06		5220 X	175	-0-	-5045	-0-	175	3	N	-0-			-0-
07		5394 X	3133	-0-	-2261	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-			-0-
09		5670 X	3931	-0-	-1739	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
10		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
*11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	N	-0-			-0-

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
06	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3	N	-0-	-0-	
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3	N	-0-	-0-	
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3	N	-0-	-0-	
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3	N	-0-	-0-	
10	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3	N	-0-	-0-	
11	6750 X	6413	-0-	-337	-0-	6413	3	N	-0-	-0-	

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10024 - 11599
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-	

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
06	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	3	N	-0-	-0-	
07	11067 X	10843	-0-	-224	-0-	10843	3	N	-0-	-0-	
08	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3	N	-0-	-0-	
09	11970 X	10097	-0-	-1873	-0-	10097	3	N	-0-	-0-	
10	12369 X	11142	-0-	-1227	-0-	11142	3	N	-0-	-0-	
11	11310 X	10552	-0-	-758	-0-	10552	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIDDLSPERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID ->	049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7652 - 7766	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R		RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A		

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON		
MUNSON OPERATING, INC.				593193										
GLADNEY, EMMA K.		WELL #:		1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8592 - 8672		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			52
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			52
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			52
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

JACKSON, W. W.		WELL #:		1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510 - 8710		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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												
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-		-0-
07	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166												
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
07	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3	N	-0-		-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
09	1290	N	605	-0-	-685	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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												
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
07	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	3	N	-0-		-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3	N	-0-		-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-		-0-
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3	N	-0-		-0-
10	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
11	3330	X	2595	-0-	-735	-0-	2595	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
TCGU8 (BAKER, J.D. -1)			WELL #: 1	L	RRCID -> 034945	COMPL. DATE 07/10/1964	TOTAL DEPTH 9845	PERF. 8496	-	9817			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220 3		N	-0-			-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995 3		N	-0-			-0-
08	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	9134 3		N	-0-			-0-
09	10140	X	7942	-0-	-2198	-0-	7942 3		N	-0-			-0-
10	10478	X	6188	-0-	-4290	-0-	6188 3		N	-0-			-0-
*11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805 3		N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)			WELL #: 2	RRCID -> 035824	COMPL. DATE 01/08/1965	TOTAL DEPTH 9850	PERF. N/A						
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2)			WELL #: 1	L	RRCID -> 036140	COMPL. DATE 01/04/1965	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 9042	-	9756			
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-			-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3		N	-0-			-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 3		N	-0-			-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 3		N	-0-			-0-
*11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 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			
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 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					
06	720	N	433	-0-	-287	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)			WELL #: 2	T	RRCID -> 038724	COMPL. DATE 02/14/1966	TOTAL DEPTH 9852	PERF. N/A					
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 3		N	-0-			-0-
07	7285	X	7275	-0-	-10	-0-	7275 3		N	-0-			-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 3		N	-0-			-0-
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634 3		N	-0-			-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278 3		N	-0-			-0-
11	7230	X	5870	-0-	-1360	-0-	5870 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					
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967 3		N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)			//CONT.//			91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936						
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)			WELL #:		1 T	RRCID ->	039555	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3			N	-0-	-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-	-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			N	-0-	-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3			N	-0-	-0-
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-	-0-
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-	-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)			WELL #:		2	RRCID ->	040335	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-	-0-
07		837 N	647	-0-	-190	-0-	647 3			N	-0-	-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-	-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-	-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-	-0-
*11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 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
06		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 3			N	-0-	-0-
07		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044 3			N	-0-	-0-
08		11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11392 3			N	-0-	-0-
09		13080 X	11042	-0-	-2038	-0-	11042 3			N	-0-	-0-
10		13516 X	11447	-0-	-2069	-0-	11447 3			N	-0-	-0-
11		11670 X	10903	-0-	-767	-0-	10903 3			N	-0-	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)			WELL #:		3	RRCID ->	055523	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9164 - 9704
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3			N	-0-	-0-
07		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3			N	-0-	-0-
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3			N	-0-	-0-
09		3300 X	3008	-0-	-292	-0-	3008 3			N	-0-	-0-
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296 3			N	-0-	-0-
11		3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169 3			N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)			WELL #:		2	RRCID ->	056094	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8533 - 9144
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3			N	-0-	-0-
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			N	-0-	-0-
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3			N	-0-	-0-
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3			N	-0-	-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3			N	-0-	-0-
*11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3			N	-0-	-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1)			WELL #:		3	RRCID ->	056095	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8463 - 9538
06		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097 3			N	-0-	-0-
07		2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075 3			N	-0-	-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			N	-0-	-0-
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3			N	-0-	-0-
10		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-	-0-
*11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)			WELL #:		4	RRCID ->	068709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8437 - 9665
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TCGU6 (WERNEKING C. -1)				WELL #: 3	RRCID -> 068710	COMPL. DATE 10/10/1976	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 8578	- 9800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1)				WELL #: 4	RRCID -> 068964	COMPL. DATE 10/31/1976	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 8473	- 9629			
06	5760 X	5485	-0-	-275	-0-	-0-	5485	3	N	-0-		-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-		-0-
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	-0-	5844	3	N	-0-		-0-
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	-0-	5716	3	N	-0-		-0-
10	5828 X	2606	-0-	-3222	-0-	-0-	2606	3	N	-0-		-0-
11	5640 X	5385	-0-	-255	-0-	-0-	5385	3	N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)				WELL #: 3	RRCID -> 072373	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8439	- 9510			
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
09	2400 X	1527	-0-	-873	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
10	2480 X	1604	-0-	-876	-0-	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
11	2400 X	1682	-0-	-718	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)				WELL #: 5	RRCID -> 074037	COMPL. DATE 04/26/1977	TOTAL DEPTH 9834	PERF. 8568	- 9635			
06	1770 X	590	-0-	-1180	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
07	1829 X	1574	-0-	-255	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	561	-0-	-710	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)				WELL #: 4	RRCID -> 075557	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 8462	- 9194			
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		-0-
10	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
*11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-		-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)				WELL #: 4	RRCID -> 076006	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8464	- 8634			
06	2310 X	909	-0-	-1401	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
07	2387 X	1114	-0-	-1273	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	543	-0-	-573	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-

TEXIE YOUNG "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077708	COMPL. DATE 11/24/1977	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 4748	- 4789			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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										
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661										
06		1860 X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3	N	-0-
07		2077 X	1264	-0-	-813	-0-	1264	3	N	-0-
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-
09		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3	N	-0-
10		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3	N	-0-
*11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678										
06		1800 N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3	N	-0-
07		1953 N	1132	-0-	-821	-0-	1132	3	N	-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-
10		1147 N	999	-0-	-148	-0-	999	3	N	-0-
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3	N	-0-
07		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-
09		5310 X	2137	-0-	-3173	-0-	2137	3	N	-0-
10		5487 X	3329	-0-	-2158	-0-	3329	3	N	-0-
11		5310 X	2390	-0-	-2920	-0-	2390	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816										
06		1680 N	640	-0-	-1040	-0-	640	3	N	-0-
07		589 N	363	-0-	-226	-0-	363	3	N	-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585										
06		960 N	542	-0-	-418	-0-	542	3	N	-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)				WELL #:	4	RRCID -> 111449		COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	10006 PERF. 8651 - 8884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)				WELL #:	3	RRCID -> 111898		COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8513 - 9338
06		3120 X	3029	-0-	-91			3029	3	N	-0-
07		3224 X	2685	-0-	-539			2685	3	N	-0-
08		2960 X	2960	-0-	-0-			2960	3	N	-0-
09		2640 X	2624	-0-	-16			2624	3	N	-0-
10		3263 X	3263	-0-	-0-			3263	3	N	-0-
11		2640 X	1166	-0-	-1474			1166	3	N	-0-

TCGU1 (RIDDLERPERGER "B" -2)				WELL #:	5 T	RRCID -> 112193		COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004 PERF. 8393 - 9742
06		3930 X	1417	-0-	-2513			1417	3	N	-0-
07		4061 X	1895	-0-	-2166			1895	3	N	-0-
08		4811 X	4811	-0-	-0-			4811	3	N	-0-
09		4770 X	4052	-0-	-718			4052	3	N	-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-			4105	3	N	-0-
*11		3195 X	3195	-0-	-0-			3195	3	N	-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)				WELL #:	6 T	RRCID -> 113014		COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872 PERF. 8428 - 9618
06		1560 N	1532	-0-	-28			1532	3	N	-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-			1782	3	N	-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-			1700	3	N	-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-			1698	3	N	-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-			1786	3	N	-0-
*11		1750 N	1750	-0-	-0-			1750	3	N	-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)				WELL #:	3	RRCID -> 114370		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8412 - 8826
06		3870 X	2428	-0-	-1442			2428	3	N	-0-
07		3906 X	2428	-0-	-1478			2428	3	N	-0-
08		1923 X	1923	-0-	-0-			1923	3	N	-0-
09		3870 X	1465	-0-	-2405			1465	3	N	-0-
10		3999 X	1870	-0-	-2129			1870	3	N	-0-
*11		3208 X	3208	-0-	-0-			3208	3	N	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)				WELL #:	5	RRCID -> 114385		COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 9587 - 9625
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)				WELL #:	6	RRCID -> 114950		COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	9931 PERF. 9019 - 9189
06		180 N	149	-0-	-31			149	3	N	-0-
07		186 N	117	-0-	-69			117	3	N	-0-
08		300 N	300	-0-	-0-			300	3	N	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-			304	3	N	-0-
10		351 N	351	-0-	-0-			351	3	N	-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-			58	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
07		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3		N	-0-			-0-
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2652	-0-	-348	-0-	2652 3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #:		4		RRCID -> 116626			COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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	
06		2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
07		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
09		2610 N	2353	-0-	-257	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
*11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #:		6		RRCID -> 117929			COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050	
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-			-0-
07		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3		N	-0-			-0-
09		3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467 3		N	-0-			-0-
10		3875 X	3690	-0-	-185	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
11		3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #:		8		RRCID -> 118441			COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891	
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3		N	-0-			-0-
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3		N	-0-			-0-
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-			-0-
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 3		N	-0-			-0-
11		2670 X	2571	-0-	-99	-0-	2571 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	
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08		217 N	13	-0-	-204	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3	N	-0-			-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-			-0-
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3	N	-0-			-0-
09	3930 X	3340	-0-	-590	-0-	3340 3	N	-0-			-0-
10	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3912 3	N	-0-			-0-
*11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259	
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-			-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-			-0-
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
09	2880 X	1672	-0-	-1208	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3	N	-0-			-0-
*11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010	
06	5820 X	4185	-0-	-1635	-0-	4185 3	N	-0-			-0-
07	6014 X	4121	-0-	-1893	-0-	4121 3	N	-0-			-0-
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 3	N	-0-			-0-
09	5460 X	4923	-0-	-537	-0-	4923 3	N	-0-			-0-
10	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235 3	N	-0-			-0-
*11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064	
06	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
07	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)		WELL #: 6		RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8429 - 9095	
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3	N	-0-			-0-
07	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
09	2310 N	1863	-0-	-447	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1652	-0-	-642	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #: 7 T		RRCID -> 120666		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9260 - 9661	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3510 X	2665	-0-	-845	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
07		3627 X	2709	-0-	-918	-0-	2709 3		N	-0-		-0-
08		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		N	-0-		-0-
09		3210 X	2275	-0-	-935	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
10		3224 X	2276	-0-	-948	-0-	2276 3		N	-0-		-0-
11		2670 X	2119	-0-	-551	-0-	2119 3		N	-0-		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3		N	-0-		-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-		-0-
08		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		N	-0-		-0-
09		4080 X	3659	-0-	-421	-0-	3659 3		N	-0-		-0-
10		4216 X	3696	-0-	-520	-0-	3696 3		N	-0-		-0-
*11		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	1371	-0-	-706	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
09		1980 N	1194	-0-	-786	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
*11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 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												
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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												
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07		806 N	144	-0-	-662	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		//CONT.// 945936		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-		-0-
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730				
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068				
06	4650 X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3		N	-0-		-0-
07	4805 X	2943	-0-	-1862	-0-	2943	3		N	-0-		-0-
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-		-0-
09	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	3		N	-0-		-0-
10	3937 X	2332	-0-	-1605	-0-	2332	3		N	-0-		-0-
11	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763	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				
06	1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848				
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
07	1054 N	414	-0-	-640	-0-	414	3		N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-

GILES, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 135491		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745				
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TCGU6 (HINTON -3)				WELL #: 6	RRCID -> 165302	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8690	- 9662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2010 X	1869	-0-	-141	-0-	1869 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2356 X	2018	-0-	-338	-0-	2018 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-	-0-	-0-	

ROYALL, DANNY				WELL #: 1	RRCID -> 207365	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 8488	- 8843		
06	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-	-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)				WELL #: 8	RRCID -> 217984	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8669	- 9931		
06	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	3178 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4216 X	3337	-0-	-879	-0-	3337 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3900 X	3127	-0-	-773	-0-	3127 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	3219 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3240 X	2937	-0-	-303	-0-	2937 3	N	-0-	-0-	-0-	

ROYALL, DANNY				WELL #: 2	RRCID -> 221087	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF. 8540	- 9234		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	7230 X	7079	-0-	-151	-0-	7079 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	7471 X	2330	-0-	-5141	-0-	2330 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	7230 X	2838	-0-	-4392	-0-	2838 3	N	-0-	-0-	-0-	

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #: 7	RRCID -> 231644	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8530	- 9264		
06	7200 X	6941	-0-	-259	-0-	6941 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9238 X	8625	-0-	-613	-0-	8625 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	8940 X	8083	-0-	-857	-0-	8083 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	7440 X	7116	-0-	-324	-0-	7116 3	N	-0-	-0-	-0-	

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #: 9	RRCID -> 234202	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 7920	- 9817		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
09		1740 X	764	-0-	-976	-0-	764	3	N	-0-		-0-
10		1798 X	849	-0-	-949	-0-	849	3	N	-0-		-0-
11		1740 N	979	-0-	-761	-0-	979	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2040	2	81	9	Y	57
07		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	96
08	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	1324	2	41	9	Y	49
09	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	3376	1934	2	77	9	Y	30
10	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	5179	1727	2	76	9	Y	99
11	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	7123	1867	2	77	9	Y	64

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1822	2	109	9	Y	77
07		2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1957	2	57	9	Y	129
08	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	1420	1377	2	43	9	Y	77
09	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	3029	1547	2	62	9	Y	40
10	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	5016	1926	2	61	9	Y	95
11	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	7167	2089	2	62	9	Y	67

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	22
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	23
08	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	21
09	DLQ	G-10	36	-0-	36	108	35	2	1	9	Y	17
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	207	98	2	1	9	Y	18
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	240	32	2	1	9	Y	17

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895												
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1147	2	67	9	N	228
07		1550 N	855	-0-	-695	-0-	810	2	45	9	N	86
08		1519 N	1019	-0-	-500	-0-	955	2	64	9	N	144
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1268	2	50	9	N	189
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1183	2	41	9	N	52
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	111

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.// //CONT.//		91237 500 248895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
LINDER		WELL #:		2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC ZOLLER HEIRS		657295 WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8136

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		828082 WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118

SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WAREING		WELL #:		1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-
08	620 N	130	-0-	-490	-0-	-0-	130	2		Y	-0-
09	600 N	87	-0-	-513	-0-	-0-	87	2		Y	-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2		Y	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//	828082											
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:	6	RRCID ->	196523	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8427 - 8471			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:	9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287			
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
07		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
08		2294 N	2049	-0-	-245	-0-	2048	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
10		2077 N	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
11		1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:	10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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			
06		3240 X	2430	-0-	-810	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-			-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-			-0-
09		2850 X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
10		2945 X	175	-0-	-2770	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
11		2850 X	84	-0-	-2766	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC.			WELL #:	11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012			
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
10		1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
11		1830 N	1051	-0-	-779	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-

WAREING			WELL #:	4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	105	-0-	105	105	102	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		14B2 EXT	101	-0-	101	206	101	2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	148	-0-	148	354	134	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
*11		498 X	144	-0-	-354	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

ARNOLD			WELL #:	7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175							CNTY: VAN ZANDT						
BLAKE, R. S.		WELL #: 1			RRCID -> 110909		COMPL. DATE 08/25/1930		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2454 - 2528				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520											
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:	20	RRCID ->	230443	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5592 PERF. 4162 - 4162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
11	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				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
DEVINE, C. R., INC.		216778											
PALMER-METCALF		WELL #:	1	RRCID ->	149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272 PERF. 6356 - 6361				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
CLARK, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 6178 - 6208				
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	387	2	28	9	N	25		123
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	314	2	29	9	N	26		149
08	372 X	366	-0-	-6	-0-	345	2	21	9	N	19	114 1	54
09	420 X	330	-0-	-90	-0-	302	2	28	9	N	25		79
10	434 X	290	-0-	-144	-0-	261	2	29	9	N	26		105
11	420 X	244	-0-	-176	-0-	215	2	29	9	N	26		131

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C.		881630											
BROWNING, L.P.		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056 PERF. 6204 - 6300				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BROWNING		93049 592 186835	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
WELL #:	1	RRCID ->	154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	6271 - 6287		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 #	162	-0-	-48	-0-	149 2	13 9	N		12	208
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	259 2	17 9	N		15	223
08	341 #	261	-0-	-80	-0-	244 2	17 9	N		15	238
09	330 #	28	-0-	-302	-0-	15 2	13 9	N		12	250
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	476 2	3 9	N		3	253
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N		13	266

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.		93196 050 784548	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950 - 14960		
06	900 X	756	-0-	-144	-0-	756 3		N		-0-	-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N		-0-	-0-
08	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7 3		N		-0-	-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N		-0-	-0-
10	3224 X	41	-0-	-3183	-0-	41 3		N		-0-	-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N		-0-	-0-

XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT		945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.	14514 - 15123		
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	8 1	177 2	N		-0-	-0-
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	8 1	178 2	N		-0-	-0-
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	7 1	152 2	N		-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	7 1	157 2	N		-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 2	N		-0-	-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2	N		-0-	-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		93196 075 784548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON			
WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16448 - 17354		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	22082 R	22082	-0-	-0-	-0-	22082 3		N		-0-	-0-
07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16116 3		N		-0-	-0-
08	19230 R	19230	-0-	-0-	-0-	19230 3		N		-0-	-0-
09	22080 #	16707	-0-	-5373	-0-	16707 1		N		-0-	-0-
10	22816 #	17538	-0-	-5278	-0-	17538 3		N		-0-	-0-
11	22080 #	12326	-0-	-9754	-0-	12326 3		N		-0-	-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FROST		93868 100 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
WELL #:	2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15187 - 15620		
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N		-0-	-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N		-0-	-0-
08	2759 N	2535	-0-	-224	-0-	2535 2		N		-0-	-0-
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N		-0-	-0-
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N		-0-	-0-
*11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N		-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710												
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660		PERF.13808 - 14164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	51510 X	47602	-0-	-3908	-0-	47602	3			N	-0-			-0-
07	53227 X	50460	-0-	-2767	-0-	50460	3			N	-0-			-0-
08	52752 X	52752	-0-	-0-	-0-	52752	3			N	-0-			-0-
09	50370 X	48395	-0-	-1975	-0-	48395	3			N	-0-			-0-
10	50468 X	49263	-0-	-1205	-0-	49263	3			N	-0-			-0-
11	50370 X	46574	-0-	-3796	-0-	46574	3			N	-0-			-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330				
06	86085 X	86085	-0-	-0-	-0-	86085	3			N	-0-			-0-
07	85702 X	85702	-0-	-0-	-0-	85702	3			N	-0-			-0-
08	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	84184	3			N	-0-			-0-
09	82006 X	82006	-0-	-0-	-0-	82006	3			N	-0-			-0-
10	82552 X	82552	-0-	-0-	-0-	82552	3			N	-0-			-0-
11	79740 X	74295	-0-	-5445	-0-	74295	3			N	-0-			-0-

SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
FOREE		WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949				
06	6930 X	3215	-0-	-3715	-0-	3206	2	9	9	N	8			164
07	6572 X	2884	-0-	-3688	-0-	2874	2	10	9	N	9			173
08	5146 X	3667	-0-	-1479	-0-	3556	2	111	9	N	101	186	1	87
09	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9518	2	84	9	N	76			163
10	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9232	2	33	9	N	30			193
*11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8514	2	117	9	N	106	189	1	110

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
MUMBERSON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132205		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10738 - 10793				
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	144	1	978	2	N	-0-			65
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	162	1	839	2	N	-0-			65
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	149	1	901	2	N	-0-			65
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	148	1	931	2	N	19			84
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	N	1			85
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	148	1	916	2	N	-0-			85

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	319	1	2170	2	N	-0-		209
07	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	417	1	2164	2	N	4		213
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	503	1	3033	2	N	8		221
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	476	1	2990	2	N	3		224
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	481	1	2938	2	N	84	175 1	133
11	3420 X	3107	-0-	-313	-0-	424	1	2631	2	N	47		180

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	407	1	2773	2	N	3		87
07	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	291	1	1513	2	N	2		89
08	2480 X	1746	-0-	-734	-0-	248	1	1497	2	N	1		90
09	3180 X	2047	-0-	-1133	-0-	276	1	1738	2	N	30		120
10	3286 X	1936	-0-	-1350	-0-	266	1	1627	2	N	39		159
11	3180 X	2365	-0-	-815	-0-	328	1	2037	2	N	-0-		159

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
06	2580 X	2164	-0-	-416	-0-	2144	3	20	9	N	18		131
07	2666 X	941	-0-	-1725	-0-	938	3	3	9	N	3		134
08	2666 X	1951	-0-	-715	-0-	1938	3	13	9	N	12		146
09	2160 X	1866	-0-	-294	-0-	1853	3	13	9	N	12		158
10	2232 X	1942	-0-	-290	-0-	1924	3	18	9	N	16		174
*11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2206	3	22	9	N	20	180 1	14

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	N	-0-		35
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		35
08	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-		35
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		35
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		35
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
06	30 X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-		44
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		44
08	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-		44
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		44
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		44
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-PAULKNER, 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4835	2	28	9	N	25			154
07		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5186	2	26	9	N	24	143	1	35
08		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4957	2	24	9	N	22			57
09		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4932	2	28	9	N	25			82
10		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4925	2	69	9	N	63			145
*11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-			145

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			151
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13			164
08	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	20			184
09	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	4103	2116	2	18	9	N	16	169	1	31
10	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	5933	1811	2	19	9	N	17			48
11	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	7554	1597	2	24	9	N	22			70

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-

(GWN415)

01/15/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS