
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572	
M	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	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 N/A		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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
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	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - P/A 07/01/2016											

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
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	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-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151						
ADAMS, MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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 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	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-

RIVERSHORE OPERATING LLC				714209							
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	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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//		924624								
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	277373	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	9823	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-

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.		WELL #:		251701								
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: NAVARRO					
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	095662	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11361 - 11672	
06	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	3		N	-0-		-0-
07	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	36023	3		N	-0-		-0-
08	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	39806	3		N	-0-		-0-
09	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3		N	-0-		-0-
10	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	3		N	-0-		-0-
*11	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	3		N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AKER MONITORING		WELL #: 2		RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440		
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	60 3	3 9	N	3	82
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	82
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	82
09	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1681 3	28 9	N	25	107
10	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2586 3	43 9	N	39	146
*11	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4291 3	11 9	N	10	156

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809		
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1147 3	36 9	N	33	245
07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1085 3	94 9	N	85	156
08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200 3	24 9	N	22	178
09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	976 3	22 9	N	20	22
10	1085 #	792	-0-	-293	-0-	768 3	24 9	N	22	44
11	1050 #	602	-0-	-448	-0-	602 3		N	-0-	44

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ETX ENERGY, LLC 255141
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

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	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			144
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			144
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			144
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			144
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			144
*11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			144

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-	-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-

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

06	510 #	470	-0-	-40	-0-	37	1	430	2	N	3		60
						3	9						
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	38	1	427	2	N	3		63
						3	9						
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	36	1	442	2	N	7		70
						8	9						
09	480 #	439	-0-	-41	-0-	35	1	390	2	N	13	59 1	24
						14	9						
10	496 #	464	-0-	-32	-0-	38	1	422	2	N	4		28
						4	9						
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	35	1	392	2	N	3		31
						3	9						

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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

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

06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770																
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-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-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940																
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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																
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				100
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				100
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				100
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				N	-0-				100
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT				100

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		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-				-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-				-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
*11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693																
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
08		806 N	667	-0-	-139	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
11		660 N	503	-0-	-157	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
09		420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
*11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 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-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
11		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		N	-0-		-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
*11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
06		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
08		1643 X	1122	-0-	-521	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
09		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
10		1643 X	1385	-0-	-258	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
*11		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

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		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

06		1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	1655 2	33 9	N	30		111
07		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1856 2	30 9	N	27		138
08		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1824 2	35 9	N	32		170
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1937 2	48 9	N	44	187 1	27
10		1891 N	1649	-0-	-242 B	-0-	1615 2	34 9	N	31		58
11		1798 N	1511	-0-	-287 B	-0-	1478 2	33 9	N	30		88

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

06		990 N	408	-0-	-582	-0-	26 1	382 2	N	-0-		-0-
07		589 N	382	-0-	-207	-0-	22 1	360 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	532	-0-	-615	-0-	26 1	506 2	N	-0-		-0-
09		420 N	318	-0-	-102	-0-	21 1	297 2	N	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	N	-0-		-0-
11		510 N	331	-0-	-179	-0-	10 1	321 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		4200 X	3272	-0-	-928	-0-	210 1	3062 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4001	-0-	-339	-0-	229 1	3772 2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3740	-0-	-414	-0-	180 1	3560 2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3282	-0-	-738	-0-	216 1	3066 2	N	-0-		-0-
10		4154 X	4122	-0-	-32	-0-	277 1	3845 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	112 1	3618 2	N	-0-		-0-

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

06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	186 1	2715 2	N	-0-		-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193 1	3170 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2671	-0-	-181	-0-	128 1	2543 2	N	-0-		-0-
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	183 1	2601 2	N	-0-		-0-
10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	214 1	2975 2	N	-0-		-0-
*11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	89 1	2893 2	N	-0-		-0-

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

06		780 X	561	-0-	-219	-0-	36 1	525 2	N	-0-		-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	N	-0-		-0-
08		589 N	462	-0-	-127	-0-	22 1	440 2	N	-0-		-0-
09		570 N	470	-0-	-100	-0-	31 1	439 2	N	-0-		-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	41 1	574 2	N	-0-		-0-
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	18 1	594 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	113 1	1654 2	N		-0-	-0-
07		1984 N	1958	-0-	-26	-0-	112 1	1846 2	N		-0-	-0-
08		2046 N	1781	-0-	-265	-0-	86 1	1695 2	N		-0-	-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	125 1	1766 2	N		-0-	-0-
10		1953 N	1278	-0-	-675	-0-	86 1	1192 2	N		-0-	-0-
*11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	56 1	1826 2	N		-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	54 1	792 2	N		-0-	-0-
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	63 1	1033 2	N		-0-	-0-
08		1085 N	912	-0-	-173	-0-	44 1	868 2	N		-0-	-0-
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	95 1	1349 2	N		-0-	-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	93 1	1292 2	N		-0-	-0-
*11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36 1	1169 2	N		-0-	-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
06		1080 N	775	-0-	-305	-0-	50 1	725 2	N		-0-	-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61 1	1002 2	N		-0-	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 2	N		-0-	-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69 1	984 2	N		-0-	-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	74 1	1024 2	N		-0-	-0-
*11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32 1	1029 2	N		-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-	-0-
08		3100 N	4633	-0-	1533	1533	223 1	4410 2	N		-0-	-0-
09		1533 N	-0-	-0-	-1533	-0-			N		-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N		-0-	-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N		-0-	-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N		-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N		-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N		-0-	-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	N		-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N		-0-	-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N		-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
06		1860 N	1128	-0-	-732	-0-	72 1	1056 2	N		-0-	-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97 1	1600 2	N		-0-	-0-
08		1705 N	1295	-0-	-410	-0-	62 1	1233 2	N		-0-	-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95 1	1355 2	N		-0-	-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120 1	1667 2	N		-0-	-0-
*11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43 1	1390 2	N		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218	2			N	45
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	45
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	45
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	45
10		620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	45
11		720 N	301	-0-	-419	-0-	301	2			N	45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562												
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	95
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	95
08		372 N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	N	95
09		330 N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	95
10		341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	95
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	64	2	6	9	N	100

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
06		40495 X	40495	-0-	-0-	-0-	40493	2	2	9	N	-0-
07		40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	40757	2	11	9	N	-0-
08		44113 X	41215	-0-	-2898	-0-	41214	2	1	9	N	-0-
09		42690 X	38758	-0-	-3932	-0-	38756	2	2	9	N	-0-
10		44113 X	37300	-0-	-6813	-0-	37300	2			N	-0-
11		40500 X	30466	-0-	-10034	-0-	30466	2			N	-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
06		2010 N	1269	-0-	-741	-0-	92	1	1177	2	N	-0-
07		1612 N	967	-0-	-645	-0-	92	1	875	2	N	-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1493	2	N	-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	154	1	1414	2	N	-0-
10		961 N	919	-0-	-42	-0-	132	1	787	2	N	-0-
11		1590 N	1145	-0-	-445	-0-	109	1	1036	2	N	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
06		1560 X	1159	-0-	-401	-0-	1159	2			N	-0-
07		1457 X	1089	-0-	-368	-0-	1086	2	3	9	N	-0-
08		1426 X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-
09		1380 X	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			N	-0-
10		1426 X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-
*11		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-
07		651 N	524	-0-	-127	-0-	50	1	474	2	N	-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	2	N	-0-
09		630 N	458	-0-	-172	-0-	45	1	413	2	N	-0-
10		527 N	268	-0-	-259	-0-	38	1	230	2	N	-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH 15315	PERF.14912 - 15272	
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	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH 13787	PERF.11450 - 11480	
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-			108
07	3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	215	1	N	-0-			108
08	3069 X	2349	-0-	-720	-0-	202	1	N	-0-			108
09	2970 X	1819	-0-	-1151	-0-	190	1	N	-0-			108
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	266	1	N	-0-	69	1	39
11	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	138	1	N	-0-			39

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH 13606	PERF.11468 - 11520	
06	4107 X	2282	-0-	-1825	-0-	204	1	N	-0-			60
07	2542 X	2267	-0-	-275	-0-	241	1	N	-0-			60
08	2542 X	2208	-0-	-334	-0-	195	1	N	-0-			60
09	2460 X	1974	-0-	-486	-0-	211	1	N	-0-			60
10	2542 X	1602	-0-	-940	-0-	168	1	N	-0-	39	1	21
11	2280 X	2205	-0-	-75	-0-	176	1	N	-0-			21

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH 15000	PERF.12453 - 13755	
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	224	1	N	-0-			-0-
07	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	248	1	N	-0-			-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-			-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-			-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-			-0-
11	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	193	1	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	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	89	1	N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
08	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	89	1	N	-0-			-0-
09	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	110	1	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			-0-
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	68	1	N	-0-			-0-

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11196 - 13026	
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	724	1	N	-0-			115
07	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	874	1	N	-0-			115
08	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	748	1	N	-0-			115
09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1312	1	N	-0-			115
10	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	1250	1	N	-0-	74	1	41
*11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027										
REID, KAREN				WELL #:	1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.	15574 - 16211		
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		53910 X	45029	-0-	-8881	-0-	45028	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		55707 X	46284	-0-	-9423	-0-	46264	2	20	9	N	18	18	8	-0-
08		48453 X	36426	-0-	-12027	-0-	36425	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		46890 X	26241	-0-	-20649	-0-	26240	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2			N	-0-			-0-
11		45030 X	24039	-0-	-20991	-0-	24039	2			N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.	14872 - 15350		
06		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
07		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
09		1350 N	970	-0-	-380	-0-	970	2			N	-0-			-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-

BRINKS				WELL #:	1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15543 - 16095		
06		600 X	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07		558 X	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-			-0-
08		589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11870 - 12664		
06		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	356	1	3094	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	341	1	2511	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	2342	-0-	-238	-0-	282	1	2059	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	327	1	2428	2	N	-0-			-0-
*11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	247	1	2384	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11842 - 12520		
06		2700 N	2675	-0-	-25	-0-	272	1	2403	2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	260	1	1943	2	N	-0-			-0-
08		2635 N	2582	-0-	-53	-0-	260	1	2322	2	N	-0-			-0-
09		2670 N	2552	-0-	-118	-0-	303	1	2249	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	8822	-0-	5722	5722	1033	1	7789	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	5695	-0-	2695	8417	526	1	5169	2	N	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13167 - 13176		
06		60 X	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07		62 X	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	5479 -0-	-761 -0-	560 1	4918 2	N	1	1	8			-0-
07	5859 X	5607 -0-	-252 -0-	665 1	4932 2	N	9	9	8			-0-
08	5957 X	5957 -0-	-0- -0-	604 1	5352 2	N	1	1	8			-0-
09	5650 X	5650 -0-	-0- -0-	674 1	4974 2	N	2	2	8			-0-
10	5823 X	5823 -0-	-0- -0-	686 1	5137 2	N	-0-					-0-
*11	5842 X	5842 -0-	-0- -0-	543 1	5299 2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
06	4950 X	3925 -0-	-1025 -0-	410 1	3515 2	N	-0-					-0-
07	4805 X	4101 -0-	-704 -0-	496 1	3605 2	N	-0-					-0-
08	4270 X	4270 -0-	-0- -0-	442 1	3827 2	N	1	1	8			-0-
09	3958 X	3958 -0-	-0- -0-	480 1	3478 2	N	-0-					-0-
10	5543 X	5543 -0-	-0- -0-	665 1	4878 2	N	-0-					-0-
*11	5146 X	5146 -0-	-0- -0-	490 1	4656 2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
06	41970 X	37908 -0-	-4062 -0-	37907 2	1 9	N	1	1	8			-0-
07	43369 X	39886 -0-	-3483 -0-	39876 2	10 9	N	9	9	8			-0-
08	40889 X	37895 -0-	-2994 -0-	37894 2	1 9	N	1	1	8			-0-
09	39570 X	34187 -0-	-5383 -0-	34185 2	2 9	N	2	2	8			-0-
10	40889 X	34137 -0-	-6752 -0-	34137 2		N	-0-					-0-
11	38610 X	38272 -0-	-338 -0-	38272 2		N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
06	5149 X	5149 -0-	-0- -0-	542 1	4607 2	N	-0-					8
07	5428 X	5428 -0-	-0- -0-	661 1	4767 2	N	-0-					8
08	5401 X	5401 -0-	-0- -0-	564 1	4837 2	N	-0-					8
09	5130 X	5072 -0-	-58 -0-	621 1	4451 2	N	-0-					8
10	5350 X	5350 -0-	-0- -0-	646 1	4703 2	N	1	1	8			8
*11	5142 X	5142 -0-	-0- -0-	494 1	4648 2	N	-0-					8

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	1110 N	1048 -0-	-62 -0-	1048 2		N	-0-					-0-
07	1519 N	1111 -0-	-408 -0-	1111 2		N	-0-					-0-
08	1984 N	952 -0-	-1032 -0-	952 2		N	-0-					-0-
09	1050 N	875 -0-	-175 -0-	875 2		N	-0-					-0-
10	1116 N	967 -0-	-149 -0-	967 2		N	-0-					-0-
11	930 N	519 -0-	-411 -0-	519 2		N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847 MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508												
06	26880 X	133 -0-	-26747 -0-	132 2	1 9	N	1	1	8			-0-
07	27404 X	1733 -0-	-25671 -0-	1732 2	1 9	N	1	1	8			-0-
08	23560 X	2898 -0-	-20662 -0-	2897 2	1 9	N	1	1	8			-0-
09	19620 X	3316 -0-	-16304 -0-	3316 2		N	-0-					-0-
10	20274 X	3482 -0-	-16792 -0-	3482 2		N	-0-					-0-
*11	3564 X	3564 -0-	-0- -0-	3564 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-	
07		2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667 2		N	-0-		-0-	
08		2728 N	2586	-0-	-142	-0-	2586 2		N	-0-		-0-	
09		2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2502 2		N	-0-		-0-	
10		2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632 2		N	-0-		-0-	
*11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 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		10500 X	10177	-0-	-323	-0-	10176 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		10819 X	10109	-0-	-710	-0-	10107 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		10819 X	10170	-0-	-649	-0-	10169 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		10380 X	9775	-0-	-605	-0-	9775 2		N	-0-		-0-	
10		10509 X	9918	-0-	-591	-0-	9917 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		10170 X	9237	-0-	-933	-0-	9237 2		N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234													
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666 2		N	-0-		-0-	
07		8215 X	7700	-0-	-515	-0-	7700 2		N	-0-		-0-	
08		8339 X	7778	-0-	-561	-0-	7778 2		N	-0-		-0-	
09		8070 X	7855	-0-	-215	-0-	7855 2		N	-0-		-0-	
10		8339 X	7968	-0-	-371	-0-	7968 2		N	-0-		-0-	
11		7680 X	7415	-0-	-265	-0-	7415 2		N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276													
06		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 2		N	-0-		-0-	
07		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13574 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958 2		N	-0-		-0-	
09		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	13771 2		N	-0-		-0-	
10		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14374 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*11		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025 2		N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
06		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		-0-	
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-	
08		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-	
09		1290 X	1072	-0-	-218	-0-	1072 2		N	-0-		-0-	
10		1333 X	1121	-0-	-212	-0-	1121 2		N	-0-		-0-	
11		1290 X	1061	-0-	-229	-0-	1061 2		N	-0-		-0-	

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940													
06		26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	26420 2		N	-0-		-0-	
07		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	25059 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24483 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	23499 2		N	-0-		-0-	
10		23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	23652 2		N	-0-		-0-	
*11		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22443 2		N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
06		44970 X	42274	-0-	-2696	-0-	42273 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		45167 X	44010	-0-	-1157	-0-	44009 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		44826 X	43843	-0-	-983	-0-	43842 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		43380 X	41613	-0-	-1767	-0-	41613 2		N	-0-		-0-	
10		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51107 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*11		55250 X	55250	-0-	-0-	-0-	55250 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 #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
06		28830 X	22465	-0-	-6365	-0-	22464 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		28954 X	26392	-0-	-2562	-0-	26391 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		28086 X	27019	-0-	-1067	-0-	27019 2		N	-0-		-0-
09		26190 X	25022	-0-	-1168	-0-	25022 2		N	-0-		-0-
10		26381 X	25687	-0-	-694	-0-	25687 2		N	-0-		-0-
11		26160 X	24587	-0-	-1573	-0-	24587 2		N	-0-		-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
06		151890 X	143826	-0-	-8064	-0-	143824 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		155124 X	151186	-0-	-3938	-0-	151184 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		155124 X	149238	-0-	-5886	-0-	149236 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		149490 X	141233	-0-	-8257	-0-	141232 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		153202 X	94656	-0-	-58546	-0-	94655 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		146310 X	29734	-0-	-116576	-0-	29731 2	3 9	N	3	3 8	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
06		2310 N	1448	-0-	-862	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	946	-0-	-494	-0-	946 2		N	-0-		-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	996	-0-	-354	-0-	996 2		N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
06		34680 X	33126	-0-	-1554	-0-	33125 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		33790 X	30845	-0-	-2945	-0-	30844 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		33790 X	25985	-0-	-7805	-0-	25984 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		33120 X	25881	-0-	-7239	-0-	25881 2		N	-0-		-0-
10		34224 X	27549	-0-	-6675	-0-	27549 2		N	-0-		-0-
11		33120 X	25218	-0-	-7902	-0-	25218 2		N	-0-		-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
06		602670 X	543871	-0-	-58799	-0-	543861 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		598734 X	536824	-0-	-61910	-0-	536812 2	12 9	N	11	11 8	-0-
08		591852 X	513255	-0-	-78597	-0-	513242 2	13 9	N	12	12 8	-0-
09		572760 X	428775	-0-	-143985	-0-	428773 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		591852 X	483847	-0-	-108005	-0-	483844 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		543870 X	511017	-0-	-32853	-0-	511014 2	3 9	N	3	3 8	-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
06		17400 X	14248	-0-	-3152	-0-	14246 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		17980 X	14682	-0-	-3298	-0-	14681 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		17515 X	16093	-0-	-1422	-0-	16091 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		16950 X	12701	-0-	-4249	-0-	12701 2		N	-0-		-0-
10		14725 X	13238	-0-	-1487	-0-	13238 2		N	-0-		-0-
11		15570 X	13512	-0-	-2058	-0-	13512 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																	
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		54661 X	54661	-0-	-0-	-0-	54660	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	56048	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		55778 X	55778	-0-	-0-	-0-	55777	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09		53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	53135	2			N	-0-				-0-	
10		54481 X	54481	-0-	-0-	-0-	54481	2			N	-0-				-0-	
*11		52264 X	52264	-0-	-0-	-0-	52264	2			N	-0-				-0-	

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584																
06		17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	4	4	8		-0-
07		18383 X	6392	-0-	-11991	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8		-0-
08		18383 X	15227	-0-	-3156	-0-	15227	2			N	-0-				-0-
09		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-				-0-
10		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				-0-
11		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-				-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966																
06		37200 X	32824	-0-	-4376	-0-	32823	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		37572 X	31284	-0-	-6288	-0-	31283	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		36518 X	30165	-0-	-6353	-0-	30164	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		35340 X	28889	-0-	-6451	-0-	28889	2			N	-0-				-0-
10		34441 X	29063	-0-	-5378	-0-	29063	2			N	-0-				-0-
11		32820 X	28368	-0-	-4452	-0-	28368	2			N	-0-				-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691 REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832																
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-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY		278563								
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 184630		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403		
M	O	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	3527 X	2270	-0-	-1257	-0-	59 1	2211 2	N	-0-	-0-
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	125 1	2103 2	N	-0-	-0-
08	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	66 1	2201 2	N	-0-	-0-
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	160 1	2437 2	N	-0-	-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	137 1	3364 2	N	-0-	-0-
11	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	29 1	1992 2	N	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 186590		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568		
06	1830 N	469	-0-	-1361	-0-	43 1	426 2	N	-0-	22
07	1953 N	490	-0-	-1463	-0-	54 1	436 2	N	-0-	22
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	190 1	1876 2	N	-0-	22
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	218 1	1761 2	N	-0-	22
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	217 1	1786 2	N	-0-	22
11	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	164 1	1796 2	N	-0-	22

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626		
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	25 1	1013 2	N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	1146 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	28 1	1023 2	N	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	59 1	937 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	40 1	1057 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	12 1	954 2	N	-0-	-0-

BAXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187656		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795		
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	131 1	1183 2	N	-0-	85
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	145 1	1105 2	N	-0-	85
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	108 1	986 2	N	-0-	85
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	118 1	897 2	N	-0-	85
10	1240 N	993	-0-	-247	-0-	114 1	879 2	N	-0-	85
11	1050 N	815	-0-	-235	-0-	73 1	742 2	N	-0-	85

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530		
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	40 1	1473 2	N	-0-	-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	83 1	1386 2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	49 1	1607 2	N	-0-	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	92 1	1387 2	N	-0-	-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	67 1	1619 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	990	-0-	-600	-0-	15 1	975 2	N	-0-	-0-

AUTREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518		
06	2880 X	2524	-0-	-356	-0-	228 1	2296 2	N	-0-	77
07	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	304 1	2528 2	N	-0-	77
08	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	222 1	2255 2	N	-0-	77
09	2730 X	2426	-0-	-304	-0-	262 1	2164 2	N	-0-	77
10	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	241 1	2030 2	N	-0-	77
11	2400 N	1972	-0-	-428	-0-	160 1	1812 2	N	-0-	77

BAXTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800		
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-	35
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 2	N	-0-	35
08	403 X	144	-0-	-259	-0-	4 1	140 2	N	-0-	35
09	390 X	333	-0-	-57	-0-	17 1	316 2	N	-0-	35
10	496 X	308	-0-	-188	-0-	15 1	293 2	N	-0-	35
11	480 X	207	-0-	-273	-0-	4 1	203 2	N	-0-	35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563								
BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11512 - 11589
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	226	-0-	-194	-0-		25 1	201 2	N	-0-		95
07	217 N	193	-0-	-24	-0-		24 1	169 2	N	-0-		95
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		25 1	200 2	N	-0-		95
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		9 1	64 2	N	-0-		95
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		37 1	255 2	N	-0-		95
11	210 N	181	-0-	-29	-0-		18 1	163 2	N	-0-		95

AUTREY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.	11378 - 11754
06	300 N	283	-0-	-17	-0-		18 1	265 2	N	-0-		45
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		20 1	229 2	N	-0-		45
08	217 N	148	-0-	-69	-0-		9 1	139 2	N	-0-		45
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		12 1	140 2	N	-0-		45
10	248 N	147	-0-	-101	-0-		12 1	135 2	N	-0-		45
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		12 1	202 2	N	-0-		45

HONEA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197517	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 11224
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		67 1	1207 2	N	-0-		50
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		85 1	1133 2	N	-0-		50
08	1116 N	920	-0-	-196	-0-		47 1	873 2	N	-0-		50
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-		35 1	468 2	N	-0-		50
10	1116 N	572	-0-	-544	-0-		39 1	533 2	N	-0-		50
11	900 N	451	-0-	-449	-0-		19 1	432 2	N	-0-		50

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

HONEA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	10996 - 11262
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		183 1	2694 2	N	-0-		100
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		251 1	2841 2	N	-0-		100
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		188 1	2813 2	N	-0-		100
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		233 1	2625 2	N	-0-		100
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-		240 1	2762 2	N	-0-		100
*11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-		153 1	2671 2	N	-0-		100

SCHROEDER		WELL #:		2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11644 - 12060
06	2670 N	2626	-0-	-44	-0-		282 1	2344 2	N	-0-		107
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		335 1	2369 2	N	-0-		107
08	2728 N	2417	-0-	-311	-0-		258 1	2159 2	N	-0-		107
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		302 1	2124 2	N	-0-		107
10	2697 N	2655	-0-	-42	-0-		326 1	2329 2	N	-0-		107
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		241 1	2214 2	N	-0-		107

AUTREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200879	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11054 - 11524
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		95 1	1745 2	N	-0-		62
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		136 1	1825 2	N	-0-		62
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-		83 1	1554 2	N	-0-		62
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		119 1	1577 2	N	-0-		62
10	1860 N	1733	-0-	-127	-0-		118 1	1615 2	N	-0-		62
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		88 1	2005 2	N	-0-		62

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	2	N	-0-					27
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					27
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	2	1	1177	2	N	-0-					27
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	2	N	-0-					27
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	27	1	1304	2	N	-0-					27
*11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078																	
06		630 N	587	-0-	-43	-0-	15	1	572	2	N	-0-					76
07		806 N	606	-0-	-200	-0-	27	1	579	2	N	-0-					76
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	15	1	593	2	N	-0-					76
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					76
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					76
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	10	1	589	2	N	-0-					76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437																	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	-0-					25
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	N	-0-					25
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-					25
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					25
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-					25
11		480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198																	
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	N	-0-					68
07		1302 N	940	-0-	-362	-0-	69	1	871	2	N	-0-					68
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					68
09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	N	-0-					68
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	N	-0-					68
*11		3000 N	4453	-0-	1453	1453	205	1	4248	2	N	-0-					68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346																	
06		3000 N	3162	-0-	162	162	248	1	2914	2	N	-0-					60
07		3100 N	3229	-0-	129	291	308	1	2921	2	N	-0-					60
08		3100 N	2867	-0-	-233	58	221	1	2646	2	N	-0-					60
09		2863 N	2805	-0-	-58	-0-	269	1	2536	2	N	-0-					60
10		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	2	N	-0-					60
11		1290 X	1056	-0-	-234	-0-	73	1	983	2	N	-0-					60

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912																	
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-					50
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	N	-0-					50
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	2	N	-0-					50
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-					50
10		651 N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-					50
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	2	N	-0-					50

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590																	
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					65
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	200	1	1940	2	N	-0-					65
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	N	-0-					65
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	195	1	1882	2	N	-0-					65
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	2	N	-0-					65
11		1800 N	981	-0-	-819	-0-	67	1	914	2	N	-0-					65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
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		1500 N	973	-0-	-527	-0-	54	1	919	2	N	85
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	85
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	85
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	123
							42	9				
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	126	1	1660	2	N	123
*11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1784	2	N	123

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148												
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	22
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	13	1	1083	2	N	22
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	22
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	22
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	22
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	22

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	150	1	2668	2	N	-0-
07		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	-0-
08		2728 N	2319	-0-	-409	-0-	152	1	2167	2	N	-0-
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-
10		2480 N	1520	-0-	-960	-0-	58	1	1462	2	N	-0-
11		2250 N	1909	-0-	-341	-0-	43	1	1866	2	N	-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
06		2880 X	1693	-0-	-1187	-0-	137	1	1556	2	N	50
07		2976 X	1912	-0-	-1064	-0-	187	1	1725	2	N	50
08		2976 X	2160	-0-	-816	-0-	173	1	1987	2	N	50
09		2430 X	895	-0-	-1535	-0-	88	1	807	2	N	50
10		1984 X	894	-0-	-1090	-0-	87	1	807	2	N	50
11		2100 X	633	-0-	-1467	-0-	45	1	588	2	N	50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	9	1	2021	2	N	27
							18	9				
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	3041	2	N	27
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	2	N	27
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	2	N	27
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	57	1	2609	2	N	27
*11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	27

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
06		3000 X	2580	-0-	-420	-0-	269	1	2311	2	N	115
07		3100 X	1626	-0-	-1474	-0-	196	1	1430	2	N	115
08		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	184	1	1593	2	N	115
09		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	221	1	1599	2	N	115
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	372	1	2735	2	N	115
*11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	267	1	2548	2	N	115

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042													
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	106	1	1166	2	N	-0-	124	
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	-0-	124	
08	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	102	1	1133	2	N	-0-	124	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	N	-0-	124	
10	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	139	1	1255	2	N	-0-	124	
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	2	N	-0-	124	

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390													
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	32	1	1165	2	N	-0-	-0-	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	13	1	1064	2	N	-0-	-0-	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	295	1	2808	2	N	-0-	73	
07	2821 X	2058	-0-	-763	-0-	230	1	1828	2	N	-0-	73	
08	2821 X	2330	-0-	-491	-0-	219	1	2111	2	N	-0-	73	
09	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	285	1	2249	2	N	-0-	73	
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	2	N	-0-	73	
11	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	236	1	2510	2	N	-0-	73	

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	192	1	1792	2	N	-0-	30	
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225	1	1759	2	N	-0-	30	
08	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	192	1	1806	2	N	-0-	30	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	211	1	1636	2	N	-0-	30	
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	219	1	1733	2	N	-0-	30	
11	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	157	1	1637	2	N	-0-	30	

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-	20	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-	20	
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	N	-0-	20	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	N	-0-	20	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	N	-0-	20	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	N	-0-	20	

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
06	3000 N	2906	-0-	-94	5669	347	1	2548	2	N	10	60	
07	3100 N	2769	-0-	-331	5338	377	1	2392	2	N	-0-	60	
08	3100 N	2946	-0-	-154	5184	351	1	2595	2	N	-0-	60	
09	3000 N	2589	-0-	-411	4773	354	1	2235	2	N	-0-	60	
10	3100 N	2934	-0-	-166	4607	395	1	2528	2	N	10	70	
*11	3000 N	2727	-0-	-273	4334	303	1	2424	2	N	-0-	70	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Fortson Oil Company //CONT.// 278563														
Honea Unit WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
06		780 N	600	-0-	-180	-0-		20	1	580	2	N	-0-	75
07		651 N	544	-0-	-107	-0-		28	1	516	2	N	-0-	75
08		651 N	584	-0-	-67	-0-		19	1	565	2	N	-0-	75
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-		26	1	469	2	N	-0-	75
10		558 N	442	-0-	-116	-0-		22	1	420	2	N	-0-	75
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-		17	1	733	2	N	-0-	75

Peiskee Unit WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		73	1	1829	2	N	39	12
								43	9				77	1
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		101	1	1687	2	N	-0-	12
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		62	1	1590	2	N	-0-	12
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		94	1	1555	2	N	-0-	12
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		91	1	1559	2	N	-0-	12
*11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		46	1	1543	2	N	-0-	12

Peiskee Unit WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
06		750 N	728	-0-	-22	-0-		55	1	673	2	N	-0-	55
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		99	1	967	2	N	-0-	55
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		79	1	974	2	N	-0-	55
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-		87	1	844	2	N	-0-	55
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		97	1	957	2	N	45	100
								50	9					
*11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		128	1	1796	2	N	20	120
								22	9					

Peiskee Unit WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
06		2730 X	2455	-0-	-275	-0-		94	1	2329	2	N	29	10
								32	9				109	1
07		2480 X	2368	-0-	-112	-0-		134	1	2234	2	N	-0-	10
08		2480 X	2293	-0-	-187	-0-		86	1	2207	2	N	-0-	10
09		2400 X	2254	-0-	-146	-0-		128	1	2126	2	N	-0-	10
10		2356 X	2205	-0-	-151	-0-		121	1	2062	2	N	20	30
								22	9					
11		2460 X	2140	-0-	-320	-0-		61	1	2066	2	N	12	42
								13	9					

Williams "C" Unit WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		134	1	1427	2	N	-0-	54
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		161	1	1406	2	N	-0-	54
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		127	1	1369	2	N	-0-	54
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		149	1	1293	2	N	-0-	54
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		163	1	1441	2	N	-0-	54
*11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		117	1	1406	2	N	-0-	54

Williams "C" Unit WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-		73	1	713	2	N	-0-	90
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-		88	1	715	2	N	-0-	90
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-		70	1	699	2	N	-0-	90
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-		86	1	700	2	N	-0-	90
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-		82	1	680	2	N	-0-	90
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-		65	1	713	2	N	-0-	90

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	461 1	4016 2	4016 2	N	-0-		35
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	622 1	4578 2	4578 2	N	-0-		35
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	473 1	4223 2	4223 2	N	-0-		35
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	615 1	4237 2	4237 2	N	-0-		35
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	561 1	3922 2	3922 2	N	-0-		35
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	488 1	4363 2	4363 2	N	-0-		35

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
06	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	139 1	1244 2	1244 2	N	12		90
						13 9						
07	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	157 1	1181 2	1181 2	N	24	104 1	10
						26 9						
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	195 1	1758 2	1758 2	N	-0-		10
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	163 1	1224 2	1224 2	N	-0-		10
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	186 1	1412 2	1412 2	N	-0-		10
11	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	151 1	1501 2	1501 2	N	-0-		10

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
06	11700 X	10400	-0-	-1300	-0-	426 1	9974 2	9974 2	N	-0-		-0-
07	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	424 1	10449 2	10449 2	N	-0-		-0-
08	10974 X	10349	-0-	-625	-0-	556 1	9793 2	9793 2	N	-0-		-0-
09	10620 X	10171	-0-	-449	-0-	313 1	9858 2	9858 2	N	-0-		-0-
10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-	262 1	9898 2	9898 2	N	-0-		-0-
11	10530 X	9067	-0-	-1463	-0-	90 1	8977 2	8977 2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554												
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	709 1	6384 2	6384 2	N	20		100
						22 9						
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	852 1	6447 2	6447 2	N	20		120
						22 9						
08	7223 X	6942	-0-	-281	-0-	685 1	6224 2	6224 2	N	30	130 1	20
						33 9						
09	6990 X	6803	-0-	-187	-0-	797 1	6006 2	6006 2	N	-0-		20
10	7223 X	6816	-0-	-407	-0-	788 1	6028 2	6028 2	N	-0-		20
11	6990 X	6927	-0-	-63	-0-	627 1	6287 2	6287 2	N	12		32
						13 9						

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720												
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	206 1	2813 2	2813 2	N	-0-		-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	372 1	3220 2	3220 2	N	-0-		-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	241 1	3500 2	3500 2	N	-0-		-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	349 1	2601 2	2601 2	N	-0-		-0-
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	329 1	2881 2	2881 2	N	-0-		-0-
*11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	244 1	2713 2	2713 2	N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313 1	3037 2	3037 2	N	-0-		125
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	343 1	2771 2	2771 2	N	-0-	79 1	46
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	274 1	2694 2	2694 2	N	-0-		46
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	338 1	2718 2	2718 2	N	-0-		46
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	342 1	2790 2	2790 2	N	-0-		46
*11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	254 1	2769 2	2769 2	N	-0-		46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	199	1	2112	2	N	-0-			27
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	N	-0-			27
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	194	1	2089	2	N	-0-			27
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	3			30
						3	9							
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	-0-			30
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	-0-			30

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

06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	194	1	2255	2	N	-0-			55
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	-0-			55
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	113	1	1846	2	N	-0-			55
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-			55
10	2325 N	1882	-0-	-443	-0-	104	1	1778	2	N	-0-			55
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	N	-0-			55

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

06	600 N	599	-0-	-1	-0-	62	1	537	2	N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	472	2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	2	N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	2	N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	467	2	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	47	1	455	2	N	-0-			-0-

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

06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	2	N	-0-			45
07	2108 N	1545	-0-	-563	-0-	188	1	1357	2	N	-0-			45
08	2356 N	1620	-0-	-736	-0-	168	1	1452	2	N	-0-			45
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	270	1	1942	2	N	-0-			45
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	181	1	1322	2	N	-0-			45
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	248	1	2338	2	N	-0-			45

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

06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	185	1	1524	2	N	-0-			50
07	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	166	1	1165	2	N	-0-			50
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	148	1	1230	2	N	-0-			50
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	179	1	1244	2	N	-0-			50
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	161	1	1138	2	N	-0-			50
11	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	112	1	1015	2	N	-0-			50

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

06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	105	1	1041	2	N	-0-			142
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	145	1	1197	2	N	-0-			142
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	107	1	1077	2	N	-0-			142
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	2	N	-0-			142
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	131	1	1098	2	N	-0-			142
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1121	2	N	-0-			142

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
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		8490 X	8392	-0-	-98	-0-	292	1	8100	2	N	-0-
07		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	310	1	9142	2	N	-0-
08		9486 X	8931	-0-	-555	-0-	425	1	8506	2	N	-0-
09		9180 X	9030	-0-	-150	-0-	221	1	8809	2	N	-0-
10		9486 X	8517	-0-	-969	-0-	166	1	8351	2	N	-0-
11		9150 X	7256	-0-	-1894	-0-	25	1	7231	2	N	-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1580	1	614	2	N	63
07		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1747	1	172	2	N	63
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1935	1	195	2	N	63
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	694	1	1355	2	N	90
							30	9				
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	207	1	1818	2	N	95
							6	9				
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-	152	1	1824	2	N	95

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
06		3000 N	10851	-0-	7851	15036	253	1	10541	2	N	175
							57	9				
07		3100 N	5156	-0-	2056	17092	215	1	4941	2	N	175
08		21485 X	4393	-0-	-17092	-0-	98	1	4277	2	N	15
							18	9				
09		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	2	N	76
							67	9				
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	167	1	3967	2	N	107
							34	9				
11		3000 X	2462	-0-	-538	-0-	33	1	2428	2	N	108
							1	9				

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
06		11280 X	9088	-0-	-2192	-0-	9088	2			N	-0-
07		11656 X	8120	-0-	-3536	-0-	8120	2			N	-0-
08		10013 X	9075	-0-	-938	-0-	81	1	8994	2	N	-0-
09		8940 X	8374	-0-	-566	-0-	8374	2			N	-0-
10		9052 X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2			N	-0-
11		9090 X	8390	-0-	-700	-0-	8390	2			N	-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	49	1	2441	2	N	215
							187	9				
07		2821 N	2820	-0-	-1	-0-	104	1	2633	2	N	103
							83	9				
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	N	140
							41	9				
09		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	102	1	2543	2	N	90
							152	9				
10		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2694	2	N	172
							90	9				
11		2610 N	2544	-0-	-66	-0-	24	1	2443	2	N	242
							77	9				

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	615 1	5002 2	N	-0-			42
07	5673 X	5407	-0-	-266	-0-	681 1	4726 2	N	-0-			42
08	6138 X	5275	-0-	-863	-0-	573 1	4702 2	N	-0-			42
09	5610 X	5063	-0-	-547	-0-	640 1	4423 2	N	-0-			42
10	5735 X	5389	-0-	-346	-0-	673 1	4716 2	N	-0-			42
11	5610 X	5058	-0-	-552	-0-	507 1	4551 2	N	-0-			42

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 218655		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12750	PERF.11966 - 12591		
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	335 1	2673 2	Y	-0-			8
07	2635 X	2491	-0-	-144	-0-	318 1	2173 2	Y	-0-			8
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	322 1	2595 2	Y	-0-			8
09	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	375 1	2550 2	Y	-0-			8
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	384 1	2648 2	Y	-0-			8
*11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	293 1	2571 2	Y	-0-			8

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 218931		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14500	PERF.11928 - 12628		
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	146 1	1027 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	173 1	1052 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	145 1	1025 2	N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	141 1	859 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	938	-0-	-302	-0-	131 1	807 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	128 1	981 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220464		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14315	PERF.13342 - 13797		
06	10710 X	9822	-0-	-888	-0-	446 1	9376 2	N	-0-			-0-
07	11067 X	9715	-0-	-1352	-0-	422 1	9293 2	N	-0-			-0-
08	10633 X	9780	-0-	-853	-0-	568 1	9212 2	N	-0-			-0-
09	10290 X	9546	-0-	-744	-0-	337 1	9209 2	N	-0-			-0-
10	10230 X	9922	-0-	-308	-0-	301 1	9621 2	N	-0-			-0-
11	9810 X	9296	-0-	-514	-0-	134 1	9162 2	N	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 220612		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14628	PERF.12130 - 13468		
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	358 1	3033 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	355 1	2552 2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	342 1	2923 2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3251	-0-	-139	-0-	399 1	2852 2	N	-0-			-0-
10	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	397 1	2882 2	N	-0-			-0-
*11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	340 1	3189 2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220659		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 13600	PERF.11214 - 11902		
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	185 1	1506 2	N	-0-			7
07	2046 N	1257	-0-	-789	-0-	159 1	1098 2	N	-0-			7
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	190 1	1553 2	N	-0-			7
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	176 1	1216 2	N	-0-			7
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	158 1	1104 2	N	-0-			7
11	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	144 1	1290 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	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		3750 X	3045	-0-	-705	-0-	301 1	2744 2	N	-0-			155
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	521 1	3985 2	N	-0-			155
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	367 1	3383 2	N	-0-			155
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	515 1	3919 2	N	-0-			155
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	505 1	3907 2	N	-0-			155
*11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	364 1	3697 2	N	-0-			155

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360													
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	399 1	3175 2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	461 1	3133 2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	403 1	3230 2	N	-0-			-0-
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	422 1	2860 2	N	-0-			-0-
10		3720 X	3399	-0-	-321	-0-	432 1	2967 2	N	-0-			-0-
11		3570 X	3481	-0-	-89	-0-	357 1	3124 2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487													
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	327 1	2717 2	N	-0-			-0-
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	381 1	2689 2	N	-0-			-0-
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	318 1	2668 2	N	-0-			-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	402 1	2823 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3224	-0-	124	124	396 1	2828 2	N	-0-			-0-
*11		3238 X	3114	-0-	-124	-0-	306 1	2808 2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176													
06		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	194 1	1559 2	N	-0-			-0-
07		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1906 2	N	-0-			-0-
08		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	208 1	1741 2	N	-0-			-0-
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	246 1	1697 2	N	-0-			-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	237 1	1655 2	N	-0-			-0-
*11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	193 1	1725 2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846													
06		14070 X	13391	-0-	-679	-0-	868 1	12523 2	N	-0-			-0-
07		14539 X	13046	-0-	-1493	-0-	821 1	12225 2	N	-0-			-0-
08		14105 X	13537	-0-	-568	-0-	1045 1	12492 2	N	-0-			-0-
09		13650 X	12875	-0-	-775	-0-	707 1	12168 2	N	-0-			-0-
10		14105 X	13040	-0-	-1065	-0-	652 1	12388 2	N	-0-			-0-
11		13380 X	12055	-0-	-1325	-0-	416 1	11639 2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728													
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	99 1	801 2	N	-0-			-0-
07		992 N	751	-0-	-241	-0-	95 1	656 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	832	-0-	-346	-0-	91 1	741 2	N	-0-			-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	103 1	706 2	N	-0-			-0-
10		744 N	460	-0-	-284	-0-	58 1	402 2	N	-0-			-0-
11		810 N	754	-0-	-56	-0-	76 1	678 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												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	372 1	3344 2		N	-0-	35
07		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	502 1	3795 2		N	-0-	35
08		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	456 1	4137 2		N	-0-	35
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	532 1	4000 2		N	-0-	35
10		4216 X	4139	-0-	-77	-0-	479 1	3660 2		N	-0-	35
11		4080 X	3660	-0-	-420	-0-	333 1	3327 2		N	-0-	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	150 1	1207 2		N	-0-	-0-
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	125 1	861 2		N	-0-	-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	113 1	920 2		N	-0-	-0-
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	160 1	1094 2		N	-0-	-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	157 1	1089 2		N	-0-	-0-
11		990 N	902	-0-	-88	-0-	92 1	810 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		3067 X	1999	-0-	-1068	-0-	194 1	1805 2		N	-0-	35
07		2449 X	2045	-0-	-404	-0-	233 1	1812 2		N	-0-	35
08		2449 X	2029	-0-	-420	-0-	195 1	1834 2		N	-0-	35
09		2040 X	1843	-0-	-197	-0-	210 1	1633 2		N	-0-	35
10		2108 X	2036	-0-	-72	-0-	229 1	1807 2		N	-0-	35
11		2010 X	1967	-0-	-43	-0-	173 1	1794 2		N	-0-	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	242 1	2687 2		N	-0-	-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	298 1	2692 2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2737	-0-	-115	-0-	224 1	2513 2		N	-0-	-0-
09		2760 X	2404	-0-	-356	-0-	241 1	2163 2		N	-0-	-0-
10		2976 X	2694	-0-	-282	-0-	266 1	2428 2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2535	-0-	-405	-0-	186 1	2349 2		N	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
06		450 N	15	-0-	-435	-0-	2 1	13 2		N	-0-	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	104 1	10 2		N	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	73 1	590 2		N	-0-	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	79 1	552 2		N	-0-	-0-
08		837 N	623	-0-	-214	-0-	68 1	555 2		N	-0-	-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	94 1	653 2		N	-0-	-0-
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	73 1	513 2		N	-0-	-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	87 1	782 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	118	-0-	118	118	9	1	109	2	N	-0-
07		14B2 EXT	145	-0-	145	263	13	1	132	2	N	-0-
08		263 N	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	106	2	N	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	66	1	110	2	N	-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-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
06		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	881	1	6986	2	N	-0-
07		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	1067	1	7239	2	N	-0-
08		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	940	1	7517	2	N	-0-
09		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	911	1	6152	2	N	-0-
10		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	1117	1	7651	2	N	-0-
*11		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	797	1	6949	2	N	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	201	1	2225	2	N	-0-
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	265	1	2392	2	N	-0-
08		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	183	1	2048	2	N	-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	246	1	2209	2	N	-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	261	1	2389	2	N	-0-
*11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2202	2	N	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
06		1620 N	1252	-0-	-368	-0-	136	1	1116	2	N	-0-
07		3100 N	5686	-0-	2586	2586	237	1	5449	2	N	-0-
08		3100 N	2227	-0-	-873	1713	239	1	1988	2	N	-0-
09		3000 N	1747	-0-	-1253	460	219	1	1528	2	N	-0-
10		2573 X	1690	-0-	-883	-0-	209	1	1481	2	N	-0-
11		2490 X	1478	-0-	-1012	-0-	147	1	1331	2	N	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	1
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3			N	1
08		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	1
09		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	1
10		14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	14725	3	2	9	N	1
*11		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8377	3	7	9	N	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921 3			N	-0-	1
07		5859 X	4400	-0-	-1459	-0-	4400 3			N	-0-	1
08		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3			N	-0-	1 5
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3			N	-0-	-0-
10		3627 X	2397	-0-	-1230	-0-	2397 3			N	-0-	-0-
11		3510 X	1804	-0-	-1706	-0-	1803 3	1 9		N	1	1 1

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
06		1710 N	1022	-0-	-688	-0-	1022 3			N	-0-	1
07		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 3			N	-0-	1
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			N	-0-	1 5
09		1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 3			N	-0-	-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3			N	-0-	-0-
11		1800 N	1202	-0-	-598	-0-	1201 3	1 9		N	1	1

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
06		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437 3			N	-0-	-0-
07		3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3375 3			N	-0-	-0-
08		3782 X	3127	-0-	-655	-0-	3127 3			N	-0-	-0-
09		3630 X	3386	-0-	-244	-0-	3386 3			N	-0-	-0-
10		3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3551 3			N	-0-	-0-
11		3450 X	3168	-0-	-282	-0-	3168 3			N	-0-	-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
06		3540 X	3396	-0-	-144	-0-	3396 3			N	-0-	-0-
07		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539 3			N	-0-	-0-
08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3			N	-0-	-0-
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3			N	-0-	-0-
10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3			N	-0-	-0-
11		3270 X	3188	-0-	-82	-0-	3188 3			N	-0-	-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3			N	-0-	1
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	1 5
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-	-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9		N	1	1

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
06		1830 N	1082	-0-	-748	-0-	1082 3			N	-0-	1
07		1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1789 3			N	-0-	1
08		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739 3			N	-0-	1 5
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-	-0-
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 3			N	-0-	-0-
*11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 3	1 9		N	1	1 1

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
06		2850 N	1974	-0-	-876	-0-	1974 3			N	-0-	1
07		2759 N	2054	-0-	-705	-0-	2054 3			N	-0-	1
08		2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967 3			N	-0-	1 5
09		1980 N	1826	-0-	-154	-0-	1826 3			N	-0-	-0-
10		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 3			N	-0-	-0-
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210 3	2 9		N	2	1 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810 - 12844	
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	1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1234	-0-	-656	-0-	1234	3	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. A-281		WELL #:		1R	RRCID ->	184715	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	17790	PERF.14438 - 14595	
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	3	N	-0-			1
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	16	3	N	-0-	1 5		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	3	N	-0-			-0-

POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
06	2580 X	1618	-0-	-962	-0-	1618	3	N	-0-			1
07	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	2288	3	N	-0-			1
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3	N	-0-	1 5		-0-
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	3	2 1		1

MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789	
06	5730 X	3882	-0-	-1848	-0-	3882	3	N	-0-			1
07	6107 X	5596	-0-	-511	-0-	5596	3	N	-0-			1
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3	N	-0-	1 5		-0-
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3	N	-0-			-0-
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3108	3	N	-0-			-0-
11	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	2960	3	N	3	2 1		1

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029	
06	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3	N	-0-			13
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			13
08	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3	N	-0-	1 5		12
09	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	3	N	-0-			12
10	3472 X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3	N	-0-			12
11	3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2597	3	N	2	1 1		13

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095	
06	2010 X	993	-0-	-1017	-0-	993	3	N	-0-			1
07	2077 X	971	-0-	-1106	-0-	971	3	N	-0-			1
08	2077 X	997	-0-	-1080	-0-	997	3	N	-0-	1 5		-0-
09	2010 X	1262	-0-	-748	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
10	2077 X	984	-0-	-1093	-0-	984	3	N	-0-			-0-
11	2010 X	985	-0-	-1025	-0-	984	3	N	1	9		1

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790	
06	4740 X	4216	-0-	-524	-0-	4216	3	N	-0-			1
07	4898 X	4725	-0-	-173	-0-	4725	3	N	-0-			1
08	4774 X	2776	-0-	-1998	-0-	2776	3	N	-0-	1 5		-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	6990 X	6913	-0-	-77	-0-	6913 3			N	-0-			1
07	7223 X	6551	-0-	-672	-0-	6551 3			N	-0-			1
08	7192 X	6238	-0-	-954	-0-	6238 3			N	-0-	1 5		-0-
09	6900 X	6830	-0-	-70	-0-	6830 3			N	-0-			-0-
10	7130 X	6916	-0-	-214	-0-	6916 3			N	-0-			-0-
11	6900 X	6688	-0-	-212	-0-	6682 3	6 9		N	5	4 1		1
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 3	1 9		N	1			1
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224 - 13278	
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3			N	-0-			1
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 3			N	-0-			1
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3			N	-0-	1 5		-0-
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	906 3			N	-0-			-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 3			N	-0-			-0-
11	930 N	833	-0-	-97	-0-	832 3	1 9		N	1			1
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3			N	-0-			1
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			1
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-	1 5		-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			N	-0-			-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 3	1 9		N	1			1
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 3			N	-0-			1
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 3			N	-0-			1
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 3			N	-0-	1 5		-0-
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3			N	-0-			-0-
10	6231 X	5943	-0-	-288	-0-	5943 3			N	-0-			-0-
11	6030 X	5746	-0-	-284	-0-	5742 3	4 9		N	4	3 1		1
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
06	540 N	318	-0-	-222	-0-	318 3			N	-0-			1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			1
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-	1 5		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-
10	682 N	469	-0-	-213	-0-	469 3			N	-0-			-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	386 3			N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945 - 13006	
06	5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5088 3			N	-0-			-0-
07	5983 X	4403	-0-	-1580	-0-	4403 3			N	-0-			-0-
08	5735 X	5566	-0-	-169	-0-	5566 3			N	-0-			-0-
09	5520 X	5322	-0-	-198	-0-	5322 3			N	-0-			-0-
10	5673 X	4983	-0-	-690	-0-	4983 3			N	-0-			-0-
*11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002										TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925	- 13000	
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		5070 X	4540	-0-	-530	-0-	4540 3			N	-0-			1
07		5239 X	4714	-0-	-525	-0-	4714 3			N	-0-			1
08		4867 X	4648	-0-	-219	-0-	4648 3			N	-0-	1 5		-0-
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 3			N	-0-			-0-
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 3			N	-0-			-0-
*11		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4729 3	4 9		N	4	3 1		1
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186	- 15810	
06		1020 N	368	-0-	-652	-0-	368 3			N	-0-			1
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-	1 5		-0-
08		1054 N	131	-0-	-923	-0-	131 3			N	-0-			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
10		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
*11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934 3	1 9		N	1			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-	-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-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400	- 12770	
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3			N	-0-			1
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3			N	-0-			1
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3			N	-0-	1 5		-0-
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3			N	-0-			-0-
10		2139 X	1764	-0-	-375	-0-	1764 3			N	-0-			-0-
*11		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2636 3	3 9		N	3	2 1		1
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996	
06		3750 X	3738	-0-	-12	-0-	3738 3			Y	-0-			1
07		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3			Y	-0-			1
08		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3			Y	-0-			-0-
10		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3			Y	-0-			-0-
11		3930 X	3929	-0-	-1	-0-	3926 3	3 9		Y	3	2 1		1
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140	
06		2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720 3			N	-0-			1
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3			N	-0-			1
08		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3			N	-0-	1 5		-0-
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			N	-0-			-0-
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3			N	-0-			-0-
*11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2660 3	3 9		N	3	2 1		1
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088	- 12469	
06		2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	1360 3			N	-0-			1
07		2759 X	2021	-0-	-738	-0-	2021 3			N	-0-			1
08		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695 3			N	-0-	1 5		-0-
09		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688 3			N	-0-			-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3			N	-0-			-0-
11		2610 N	1632	-0-	-978	-0-	1631 3	1 9		N	1			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018				
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	5640 X	4770	-0-	-870	-0-	-0-	4770	3		N	-0-				-0-
07	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	-0-	5084	3		N	-0-				-0-
08	5456 X	5134	-0-	-322	-0-	-0-	5134	3		N	-0-				-0-
09	5280 X	4924	-0-	-356	-0-	-0-	4924	3		N	-0-				-0-
10	5270 X	5078	-0-	-192	-0-	-0-	5078	3		N	-0-				-0-
11	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	-0-	4813	3		N	-0-				-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888				
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	-0-	5217	3		N	-0-				1
07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-				1
08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941	3		N	-0-	1	5		-0-
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	5006	3		N	-0-				-0-
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-				-0-
*11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	4849	3	4	9	N	4	3	1	1

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984				
06	2580 N	1155	-0-	-1425	-0-	-0-	1155	3		N	-0-				-0-
07	2573 N	2079	-0-	-494	-0-	-0-	2079	3		N	-0-				-0-
08	2387 N	2184	-0-	-203	-0-	-0-	2184	3		N	-0-				-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-				-0-
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-				-0-
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056				
06	3000 X	2172	-0-	-828	-0-	-0-	2172	3		N	-0-				-0-
07	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	-0-	2008	3		N	-0-				-0-
08	2728 X	1182	-0-	-1546	-0-	-0-	1182	3		N	-0-				-0-
09	2640 X	1136	-0-	-1504	-0-	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-				-0-
*11	3000 N	3923	-0-	923	-0-	-0-	3923	3		N	-0-				-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676				
06	1140 N	968	-0-	-172	-0-	-0-	968	3		N	-0-				-0-
07	837 N	585	-0-	-252	-0-	-0-	585	3		N	-0-				-0-
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
09	960 N	632	-0-	-328	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	-0-	589	3		N	-0-				-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927				
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-				-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-				-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-				-0-
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-				-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-				-0-
*11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-				-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862				
06	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	-0-	2366	3		N	-0-				1
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	3		N	-0-				1
08	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	-0-	2924	3		N	-0-	1	5		-0-
09	2940 X	2263	-0-	-677	-0-	-0-	2263	3		N	-0-				-0-
10	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	-0-	2924	3		N	-0-				-0-
11	2940 X	1765	-0-	-1175	-0-	-0-	1763	3	2	9	N	2	1	1	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003										TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124 - 13082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3794	-0-	-166	-0-	3794 3		N	-0-			174
07	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	3483 3		N	-0-			174
08	4092 X	2993	-0-	-1099	-0-	2993 3		N	-0-			174
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 3		N	-0-			174
10	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	3855 3		N	-0-			174
*11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-			174

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003										TOTAL DEPTH 13060	PERF.12830 - 12860	
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 3		N	-0-			1
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 3		N	-0-			1
08	5921 X	5762	-0-	-159	-0-	5762 3		N	-0-	1 5		-0-
09	5700 X	5605	-0-	-95	-0-	5605 3		N	-0-			-0-
10	5859 X	5737	-0-	-122	-0-	5737 3		N	-0-			-0-
11	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5406 3	4 9	N	4	3 1		1

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 13190	PERF.11918 - 12320	
06	3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750 3		N	-0-			-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
*11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454 - 12800	
06	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484 3		N	-0-			1
07	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	2859 3		N	-0-			1
08	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898 3		N	-0-	1 5		-0-
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 3		N	-0-			-0-
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 3		N	-0-			-0-
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4079 3	3 9	N	3	2 1		1

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH 12940	PERF.11908 - 12770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816 - 12960	
06	2850 X	2020	-0-	-830	-0-	2020 3		Y	-0-			1
07	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	2604 3		Y	-0-			1
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		Y	-0-			-0-
10	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	2114 3		Y	-0-			-0-
*11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434 3	2 9	Y	2	1 1		1

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH 13265	PERF.12196 - 13072	
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446 3		Y	-0-			1
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		Y	-0-			1
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648 3		Y	-0-			-0-
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916 3	2 9	Y	2	1 1		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398	- 13164
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224 3		N	-0-			1
07		4433 X	3994	-0-	-439	-0-	3994 3		N	-0-			1
08		4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922 3		N	-0-	1 5		-0-
09		4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113 3		N	-0-			-0-
10		4371 X	4047	-0-	-324	-0-	4047 3		N	-0-			-0-
11		4230 X	3838	-0-	-392	-0-	3835 3	3 9	N	3	2 1		1

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
07		3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
08		3751 X	2812	-0-	-939	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
09		3630 X	2690	-0-	-940	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
10		3503 X	3352	-0-	-151	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
11		3390 X	2737	-0-	-653	-0-	2737 3		N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3		N	-0-			1
07		4836 X	3891	-0-	-945	-0-	3891 3		N	-0-			1
08		4836 X	4175	-0-	-661	-0-	4175 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5220 X	3227	-0-	-1993	-0-	3227 3		N	-0-			-0-
10		5394 X	4056	-0-	-1338	-0-	4056 3		N	-0-			-0-
11		5220 X	2702	-0-	-2518	-0-	2699 3	3 9	N	3	2 1		1

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-			1
07		4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279 3		N	-0-			1
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3		N	-0-			-0-
10		4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
*11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4868 3	4 9	N	4	3 1		1

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-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-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		N	-0-			1
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-			1
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-	1 5		-0-
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3		N	-0-			-0-
10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
*11		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2182 3	2 9	N	2	1 1		1

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-			138
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-			138
08		2108 N	1783	-0-	-325	-0-	1783 3		Y	-0-	1 5		137
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		Y	-0-			137
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		Y	-0-			137
*11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 3	2 9	Y	2	1 1		138

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		5160 X	4663	-0-	-497	-0-	4663	3	N	-0-		-0-
07		5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800	3	N	-0-		-0-
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-		-0-
09		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3	N	-0-		-0-
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-		-0-
*11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
06		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3	N	-0-		1
07		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3	N	-0-		1
08		4650 X	3839	-0-	-811	-0-	3839	3	N	-0-	1 5	-0-
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3	N	-0-		-0-
10		4650 X	4370	-0-	-280	-0-	4370	3	N	-0-		-0-
11		4500 X	3732	-0-	-768	-0-	3729	3	N	3	2 1	1

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
06		1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	3	N	-0-		1
07		1054 N	548	-0-	-506	-0-	548	3	N	-0-	1 5	-0-
08		961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3	N	-0-		-0-
09		870 N	770	-0-	-100	-0-	770	3	N	-0-		-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
11		870 N	838	-0-	-32	-0-	837	3	N	1		1

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
06		4230 X	3682	-0-	-548	-0-	3682	3	N	-0-		1
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3	N	-0-		1
08		3906 X	3347	-0-	-559	-0-	3347	3	N	-0-	1 5	-0-
09		3780 X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
10		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		1
07		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741	3	N	-0-		1
08		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3	N	-0-		-0-
10		2728 N	2226	-0-	-502	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
11		2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2463	3	N	2	1 1	1

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
06		2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	3	N	-0-		1
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		1
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-		-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-		-0-
*11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	2	1 1	1

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786												
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		1
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		1
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-		-0-
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-		-0-
11		2610 N	2302	-0-	-308	-0-	2300	3	N	2	1 1	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662												
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		7890 X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3	N	-0-		-0-
07		8153 X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3	N	-0-		-0-
08		7998 X	7678	-0-	-320	-0-	7678	3	N	-0-		-0-
09		7740 X	7303	-0-	-437	-0-	7303	3	N	-0-		-0-
10		7905 X	7747	-0-	-158	-0-	7747	3	N	-0-		-0-
11		7500 X	7486	-0-	-14	-0-	7486	3	N	-0-		-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
06		2820 X	2445	-0-	-375	-0-	2445	3	N	-0-		-0-
07		2728 X	1926	-0-	-802	-0-	1925	3	N	1		1
08		2325 X	378	-0-	-1947	-0-	378	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2250 N	301	-0-	-1949	-0-	301	3	N	-0-		-0-
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	8799	-0-	5799	5799	8796	3	N	3	2 1	1

LINN OPERATING, INC. 501545 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1230	-0-	-120	-0-	56	1	Y	-0-		-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
06		1140 N	907	-0-	-233	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
07		1178 N	963	-0-	-215	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
08		1116 N	972	-0-	-144	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	36	1	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
07		1333 N	910	-0-	-423	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
08		899 N	877	-0-	-22	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
07		930 N	809	-0-	-121	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
08		899 N	730	-0-	-169	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
09		900 N	518	-0-	-382	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
10		806 N	617	-0-	-189	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	31	1	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MILLER-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	098885	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767 - 12945	
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	3000 N	3457	-0-	457	457	180	1	3277	2	Y	-0-	-0-
07	3079 N	2622	-0-	-457	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-	-0-
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-	-0-
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	Y	-0-	-0-
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	124	1	2512	2	Y	-0-	-0-
*11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-	-0-

WHALEY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	102840	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055 - 11354	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-	-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-	-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-	-0-
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	2	Y	-0-	-0-

PRIER, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	106293	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316 - 11380	
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	90	1	1642	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	91	1	1735	2	Y	-0-	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-	-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	2	Y	-0-	-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-	-0-

LEAMON, NESTER L.		WELL #:		1	RRCID ->	109260	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584 - 11649	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-	-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	Y	-0-	-0-
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-	-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-	-0-
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-	-0-

LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	111317	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11612	PERF.11436 - 11492	
06	4680 X	476	-0-	-4204	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	-0-
07	6510 X	1084	-0-	-5426	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-	-0-
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	305	1	6392	2	Y	-0-	-0-
09	5970 X	4915	-0-	-1055	-0-	227	1	4688	2	Y	-0-	-0-
10	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-	-0-
11	6480 X	6012	-0-	-468	-0-	273	1	5739	2	Y	-0-	-0-

WHALEY, T. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	116630	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12812 - 12902	
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	242	1	4414	2	Y	-0-	-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	208	1	3972	2	Y	-0-	-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	204	1	4260	2	Y	7	6 1 1
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	207	1	4283	2	Y	-0-	1
10	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	186	1	3769	2	Y	-0-	1
*11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	184	1	3858	2	Y	-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985										TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415 - 11518	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	58	1	1106	2	Y	-0-	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-	-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-	-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-	-0-
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-	-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999										TOTAL DEPTH 11646	PERF.11285 - 11464	
06	2010 X	1013	-0-	-997	-0-	53	1	960	2	Y	-0-	-0-
07	2077 X	1369	-0-	-708	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-	-0-
08	2077 X	862	-0-	-1215	-0-	39	1	823	2	Y	-0-	-0-
09	1710 X	1118	-0-	-592	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-	-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	Y	-0-	-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-	-0-

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH 13300	PERF.10568 - 11036	
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	60	1	608	2	Y	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	57	1	594	2	Y	-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	31	1	507	2	Y	-0-	-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12712 - 12776	
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	56	1	1017	2	Y	-0-	-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3348	-0-	348	348	155	1	3193	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2902	-0-	-198	150	136	1	2766	2	Y	-0-	-0-
*11	2678 N	2528	-0-	-150	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-	-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH 11900	PERF.10924 - 11654	
06	967 N	419	-0-	-548	-0-	22	1	397	2	Y	-0-	17
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	1831	-0-	-1269	-0-	82	1	1718	2	Y	28	2
						31	9				26	1
09	3000 X	1214	-0-	-1786	-0-	56	1	1157	2	Y	1	3
						1	9					
10	3007 X	1508	-0-	-1499	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-	3
11	1770 X	1439	-0-	-331	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-	3

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH 11702	PERF.11437 - 11493	
06	5700 X	5673	-0-	-27	-0-	294	1	5368	2	Y	10	42
						11	9					
07	5890 X	5187	-0-	-703	-0-	257	1	4922	2	Y	7	23
						8	9				26	1
08	5890 X	5517	-0-	-373	-0-	251	1	5262	2	Y	4	3
						4	9				24	1
09	5700 X	4350	-0-	-1350	-0-	201	1	4147	2	Y	2	5
						2	9					
10	5859 X	5827	-0-	-32	-0-	273	1	5551	2	Y	3	8
						3	9					
11	5670 X	5667	-0-	-3	-0-	258	1	5407	2	Y	2	10
						2	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
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		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	71 1	1288 2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	65 1	1249 2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1193	-0-	-295	-0-	54 1	1139 2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	50 1	1037 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	51 1	1044 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	50 1	1046 2	Y	-0-		-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	52 1	947 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	50 1	958 2	Y	-0-		-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48 1	997 2	Y	-0-		-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47 1	963 2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	951	-0-	-72	-0-	45 1	906 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-	41 1	856 2	Y	-0-		-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	191 1	3490 2	Y	-0-		-0-
07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	181 1	3456 2	Y	2	1 1	1
08		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	177 1	3703 2	Y	4	5 1	-0-
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	171 1	3526 2	Y	-0-		-0-
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	189 1	3833 2	Y	-0-		-0-
*11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135 1	2835 2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756												
06		1050 N	974	-0-	-76	-0-	50 1	920 2	Y	4		4
07		1085 N	987	-0-	-98	-0-	49 1	937 2	Y	1	2 1	3
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47 1	977 2	Y	8	10 1	1
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	1013 2	Y	-0-		1
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56 1	1131 2	Y	-0-		1
*11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56 1	1182 2	Y	-0-		1

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196230	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11606 - 11747
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	128 1	2341 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	2418 N	2086	-0-	-332	-0-	104 1	1982 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	118 1	2473 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	110 1	2278 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	113 1	2291 2	Y	3	-0-		3
11	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	104 1	2188 2	Y	1	-0-		4
						3 9						
						1 9						
FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	10990 - 11919
06	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	131 1	2390 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	126 1	2409 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	115 1	2409 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	112 1	2308 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	117 1	2375 2	Y	-0-	-0-		-0-
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112 1	2347 2	Y	-0-	-0-		-0-
FISHER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	10586 - 11352
06	3660 X	2650	-0-	-1010	-0-	138 1	2512 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3782 X	2279	-0-	-1503	-0-	113 1	2166 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	3782 X	2475	-0-	-1307	-0-	113 1	2362 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	3660 X	2118	-0-	-1542	-0-	98 1	2020 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	2945 X	1762	-0-	-1183	-0-	83 1	1679 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	2640 X	2172	-0-	-468	-0-	99 1	2073 2	Y	-0-	-0-		-0-
WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	200196	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	10677 - 11480
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200674	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11605 - 11723
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	173 1	3149 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	157 1	2998 2	Y	3	2 1		1
08	3720 X	3112	-0-	-608	-0-	142 1	2968 2	Y	2	3 1		-0-
09	3600 X	2971	-0-	-629	-0-	137 1	2834 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	142 1	2895 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	133 1	2799 2	Y	-0-	-0-		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200976	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11499 - 11815
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	214 1	3915 2	Y	1			20
07	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	201 1	3847 2	Y	-0-	20 1		-0-
08	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	191 1	3994 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	185 1	3828 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	4278 X	4088	-0-	-190	-0-	192 1	3895 2	Y	1			1
11	4140 X	3998	-0-	-142	-0-	182 1	3816 2	Y	-0-	-0-		1
						1 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	131	1	2394	2	Y	-0-	-0-
07		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2298	2	Y	2	1 1
							2	9					
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2 1
							2	9					
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-	1
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-	1
*11		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	2	Y	-0-	1

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944													
06		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-	-0-
07		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	87	1	1661	2	Y	-0-	-0-
08		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-	-0-
09		1710 N	1675	-0-	-35	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-	-0-
10		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-	-0-
11		1680 N	1675	-0-	-5	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-	-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													
06		2610 X	1919	-0-	-691	-0-	99	1	1808	2	Y	11	128
							12	9					
07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	203	1	3887	2	Y	62	98 1
							68	9					92
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	149	214 1
							164	9					27
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2940	2	Y	12	39
							13	9					
10		3410 X	2976	-0-	-434	-0-	139	1	2818	2	Y	17	56
							19	9					
11		3300 X	2870	-0-	-430	-0-	127	1	2657	2	Y	78	134
							86	9					

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	3938	-0-	838	-0-	196	1	3742	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	2590	-0-	-510	-0-	118	1	2472	2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	2745	-0-	-255	-0-	127	1	2618	2	Y	-0-	-0-
							73						
10		4511 X	4438	-0-	-73	-0-	208	1	4230	2	Y	-0-	-0-
*11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	173	1	3623	2	Y	-0-	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
06		2040 N	2006	-0-	-34	-0-	104	1	1902	2	Y	-0-	-0-
07		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-	-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	95	1	1999	2	Y	-0-	-0-
09		2010 N	1981	-0-	-29	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-	-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-	-0-
*11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-	-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473													
06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-	-0-
07		3038 X	2121	-0-	-917	-0-	105	1	2016	2	Y	-0-	-0-
08		2914 N	2469	-0-	-445	-0-	113	1	2356	2	Y	-0-	-0-
09		2790 N	1786	-0-	-1004	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-	-0-
10		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	141	1	2863	2	Y	-0-	-0-
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	126	1	2647	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-			-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-			-0-

ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350		
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783		
06	2010 N	1276	-0-	-734	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	1121	-0-	-1359	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1212	-0-	-865	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	53	1	1103	2	Y	-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650	- 11650		
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2048	2	Y	-0-			-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	110	1	2111	2	Y	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	96	1	1950	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	90	1	1887	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648	- 12650		
06	3000 N	1981	-0-	-1019	1150	131	1	1850	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2275	-0-	-825	325	143	1	2132	2	Y	-0-			-0-
08	2563 N	2238	-0-	-325	-0-	132	1	2106	2	Y	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	122	1	1896	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	134	1	2102	2	Y	-0-			-0-
*11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430	- 12952		
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2896	-0-	-700	-0-	144	1	2752	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	2732	-0-	-864	-0-	125	1	2607	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	2541	-0-	-939	-0-	117	1	2424	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	121	1	2468	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	114	1	2384	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEAMON, NESTOR L. //CONT.// 501545													
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	N	6		120
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	193	1	3697	2	N	94		214
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	169	1	3532	2	N	25	190 1	49
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	2	N	-0-		49
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3541	2	N	23		72
*11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	156	1	3271	2	N	25		97

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681													
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	128	1	2339	2	Y	3		7
07	3100 N	4667	-0-	1567	1567	230	1	4402	2	Y	32	21 1	18
08	3100 N	7276	-0-	4176	5743	328	1	6862	2	Y	78	86 1	10
09	3000 N	5688	-0-	2688	8431	262	1	5415	2	Y	10		20
10	13719 X	5288	-0-	-8431	-0-	248	1	5032	2	Y	7		27
*11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	212	1	4440	2	Y	16		43

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	423	1	7724	2	N	20		74
07	7874 X	7176	-0-	-698	-0-	356	1	6814	2	N	5		79
08	7874 X	7781	-0-	-93	-0-	355	1	7420	2	N	5		84
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	353	1	7289	2	N	1		85
10	7874 X	7364	-0-	-510	-0-	345	1	7012	2	N	6		91
11	7620 X	7238	-0-	-382	-0-	329	1	6903	2	N	5		96

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946													
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-		-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120													
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-		-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
O'BENCO, INC. 617512																	
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162	- 11902				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08		558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09		510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11		450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9480	- 10152				
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-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006										TOTAL DEPTH	11125	PERF. 9768	- 10260				
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					15
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					15
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739	- 11467				
06		3270 X	1613	-0-	-1657	-0-	1613	2			N	-0-					125
07		3379 X	1928	-0-	-1451	-0-	1928	2			N	-0-					125
08		2883 X	2199	-0-	-684	-0-	2199	2			N	-0-					125
09		2790 X	1839	-0-	-951	-0-	1838	2	1	9	N	1	8				125
10		2666 X	1480	-0-	-1186	-0-	1480	2			N	-0-					125
11		2130 X	1868	-0-	-262	-0-	1868	2			N	-0-					125

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH	11700	PERF.10110	- 11194				
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 FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	12350	PERF.10177	- 11942				
06		5820 X	5750	-0-	-70	-0-	5748	2	2	9	N	2	8				37
07		6014 X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-					37
08		6014 X	5781	-0-	-233	-0-	5780	2	1	9	N	1	8				37
09		5760 X	5571	-0-	-189	-0-	5569	2	2	9	N	2	8				37
10		5952 X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					37
11		5760 X	4953	-0-	-807	-0-	4953	2			N	-0-					37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	12261	PERF.10052	- 11685				
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	1026	2			N	-0-	65
07	1364 X	931	-0-	-433	-0-	931	2			N	-0-	65
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1 8	65
09	1020 N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-	65
10	930 N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-	65
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	65

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794												
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1 8	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1 8	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
06	4860 X	4704	-0-	-156	-0-	4701	2	3	9	N	3 8	103
07	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2			N	-0-	103
08	5022 X	4806	-0-	-216	-0-	4804	2	2	9	N	2 8	103
09	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	4629	2	3	9	N	3 8	103
10	4929 X	4580	-0-	-349	-0-	4580	2			N	-0-	103
11	4710 X	4217	-0-	-493	-0-	4217	2			N	-0-	103

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276												
06	2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205	2			N	-0-	28
07	2635 X	1644	-0-	-991	-0-	1641	2	3	9	N	3 8	28
08	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-	28
09	2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2185	2	1	9	N	1 8	28
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-	28
11	2460 X	2095	-0-	-365	-0-	2095	2			N	-0-	28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
06	3000 X	793	-0-	-2207	-0-	793	2			N	-0-	-0-
07	3100 X	807	-0-	-2293	-0-	807	2			N	-0-	-0-
08	2759 X	754	-0-	-2005	-0-	754	2			N	-0-	-0-
09	2670 X	840	-0-	-1830	-0-	840	2			N	-0-	-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6120 X	4274	-0-	-1846	-0-	4273	2	1	9	N	1	1 8	22
07	6200 X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-		22
08	6200 X	4733	-0-	-1467	-0-	4732	2	1	9	N	1	1 8	22
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-		22
10	6169 X	5640	-0-	-529	-0-	5640	2			N	-0-		22
*11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-		22

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986													
06	3330 X	1027	-0-	-2303	-0-	1026	2	1	9	N	1	1 8	37
07	3131 X	1003	-0-	-2128	-0-	1000	2	3	9	N	3	3 8	37
08	3100 X	458	-0-	-2642	-0-	457	2	1	9	N	1	1 8	37
09	3000 X	125	-0-	-2875	-0-	125	2			N	-0-		37
10	2511 X	17	-0-	-2494	-0-	17	2			N	-0-		37
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		37

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
06	2910 X	1533	-0-	-1377	-0-	1531	2	2	9	N	2	2 8	57
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-		57
08	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	2427	2	1	9	N	1	1 8	57
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2	2 8	57
10	3162 X	1645	-0-	-1517	-0-	1645	2			N	-0-		57
11	3060 X	1037	-0-	-2023	-0-	1037	2			N	-0-		57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
06	4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3650	2	1	9	N	1	1 8	20
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-		20
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4538	2	1	9	N	1	1 8	20
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-		20
10	4960 X	3801	-0-	-1159	-0-	3801	2			N	-0-		20
11	4800 X	3566	-0-	-1234	-0-	3566	2			N	-0-		20

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135													
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-		42
07	2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1278	2	7	9	N	6	6 8	42
08	1426 N	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	N	1	1 8	42
09	1830 N	503	-0-	-1327	-0-	503	2			N	-0-		42
10	1271 N	583	-0-	-688	-0-	583	2			N	-0-		42
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	526	2			N	-0-		42

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290													
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3723	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
09	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3434	-0-	-379	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
*11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	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	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2		N	-0-			33
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			33
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			33
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			33
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			33
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			33

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885													
06	118620 X	98877	-0-	-19743	-0-	98876	2	1 9	N	1	1 8		148
07	118079 X	100174	-0-	-17905	-0-	100167	2	7 9	N	6	6 8		148
08	115196 X	96640	-0-	-18554	-0-	96640	2	2 9	N	2	2 8		148
09	107070 X	89405	-0-	-17665	-0-	89403	2	2 9	N	2	2 8		148
10	107167 X	87269	-0-	-19898	-0-	87269	2		N	-0-			148
11	98880 X	84865	-0-	-14015	-0-	84865	2		N	-0-			148

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
06	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2		N	-0-			43
07	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2		N	-0-			43
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	2	1 9	N	1	1 8		43
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2807	2	2 9	N	2	2 8		43
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2		N	-0-			43
11	2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2406	2		N	-0-			43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
06	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2		N	-0-			242
07	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2		N	-0-			242
08	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2		N	-0-			242
09	3120 X	2751	-0-	-369	-0-	2751	2		N	-0-			242
10	3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2		N	-0-			242
*11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	N	1	1 8		7
07	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			7
08	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2		N	-0-			7
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1 9	N	1	1 8		7
10	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2		N	-0-			7
11	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2		N	-0-			7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
06	3060 X	1956	-0-	-1104	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
08	3472 X	2361	-0-	-1111	-0-	2355	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2697	-0-	-186	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	830	-0-	-1450	-0-	830	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	10
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	10
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	10
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	10
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	10
11	990	N	485	-0-	-505	-0-	485	2			N	10

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068												
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2016 - PLUGGED 06/23/16												

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
06	8070	X	6889	-0-	-1181	-0-	6889	2			N	57
07	8339	X	6570	-0-	-1769	-0-	6570	2			N	57
08	8339	X	6659	-0-	-1680	-0-	6658	2	1	9	N	57
09	7530	X	6999	-0-	-531	-0-	6998	2	1	9	N	57
10	7347	X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	57
11	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	5428	2			N	57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	95
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	95
08	961	N	693	-0-	-268	-0-	692	2	1	9	N	95
09	990	N	738	-0-	-252	-0-	737	2	1	9	N	95
10	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	95
11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	2			N	95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	3183	2			N	53
07	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	2852	2	3	9	N	53
08	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2631	2	1	9	N	53
09	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	2758	2	1	9	N	53
10	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	53
11	3180	X	1723	-0-	-1457	-0-	1723	2			N	53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
06	82260	X	69521	-0-	-12739	-0-	69521	2			N	103
07	80011	X	69778	-0-	-10233	-0-	69778	2			N	103
08	78151	X	64090	-0-	-14061	-0-	64089	2	1	9	N	103
09	74670	X	58207	-0-	-16463	-0-	58205	2	2	9	N	103
10	72106	X	53506	-0-	-18600	-0-	53506	2			N	103
11	69510	X	50596	-0-	-18914	-0-	50596	2			N	103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		171570 X	149697	-0-	-21873	-0-	149697 2			N	-0-			185
07		171461 X	149112	-0-	-22349	-0-	149108 2		4 9	N	4	4 8	185	
08		167865 X	148773	-0-	-19092	-0-	148771 2		2 9	N	2	2 8	185	
09		156240 X	141546	-0-	-14694	-0-	141542 2		4 9	N	4	4 8	185	
10		161448 X	142153	-0-	-19295	-0-	142153 2			N	-0-		185	
11		149700 X	130945	-0-	-18755	-0-	130945 2			N	-0-		185	

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
06		193140 X	166988	-0-	-26152	-0-	166988 2			N	-0-		48	
07		192820 X	167393	-0-	-25427	-0-	167390 2		3 9	N	3	3 8	48	
08		188046 X	164845	-0-	-23201	-0-	164844 2		1 9	N	1	1 8	48	
09		176310 X	157382	-0-	-18928	-0-	157379 2		3 9	N	3	3 8	48	
10		178250 X	157290	-0-	-20960	-0-	157290 2			N	-0-		48	
11		166980 X	148739	-0-	-18241	-0-	148739 2			N	-0-		48	

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
06		3330 X	3084	-0-	-246	-0-	3083 2		1 9	N	1	1 8	10	
07		3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190 2			N	-0-		10	
08		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3149 2		2 9	N	2	2 8	10	
09		3150 X	3067	-0-	-83	-0-	3067 2			N	-0-		10	
10		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063 2			N	-0-		10	
11		3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939 2			N	-0-		10	

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
06		174300 X	160649	-0-	-13651	-0-	160649 2			N	-0-		160	
07		180110 X	150832	-0-	-29278	-0-	150822 2		10 9	N	9	9 8	160	
08		180110 X	145215	-0-	-34895	-0-	145214 2		1 9	N	1	1 8	160	
09		164610 X	149127	-0-	-15483	-0-	149125 2		2 9	N	2	2 8	160	
10		166005 X	144950	-0-	-21055	-0-	144950 2			N	-0-		160	
11		160650 X	141010	-0-	-19640	-0-	141010 2			N	-0-		160	

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
06		3210 X	2555	-0-	-655	-0-	2555 2			N	-0-		-0-	
07		3193 X	2430	-0-	-763	-0-	2430 2			N	-0-		-0-	
08		2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2486 2			N	-0-		-0-	
09		2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530 2			N	-0-		-0-	
10		2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631 2			N	-0-		-0-	
11		2550 X	2460	-0-	-90	-0-	2460 2			N	-0-		-0-	

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
06		1710 N	1312	-0-	-398	-0-	1312 2			N	-0-		6	
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-		6	
08		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 2			N	-0-		6	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-		6	
10		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392 2			N	-0-		6	
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-		6	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011										TOTAL DEPTH	12034	PERF. 9474 - 9495					
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	* 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-

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		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-

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127																	
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876					
06		252930 X	244087	-0-	-8843	-0-	244087	2			N	-0-					-0-
07		261361 X	250073	-0-	-11288	-0-	250073	2			N	-0-					-0-
08		259532 X	250523	-0-	-9009	-0-	250523	2			N	-0-					-0-
09		250230 X	241617	-0-	-8613	-0-	241617	2			N	-0-					-0-
10		256525 X	254530	-0-	-1995	-0-	254530	2			N	-0-					-0-
*11		245762 X	245762	-0-	-0-	-0-	245762	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006 - 15388					
06		16260 X	15826	-0-	-434	-0-	401	1	15425	2	N	-0-					-0-
07		16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	185	1	14858	2	N	-0-					-0-
08		16616 X	16503	-0-	-113	-0-	302	1	16201	2	N	-0-					-0-
09		16080 X	15392	-0-	-688	-0-	315	1	15077	2	N	-0-					-0-
10		16616 X	15951	-0-	-665	-0-	467	1	15484	2	N	-0-					-0-
11		15960 X	15159	-0-	-801	-0-	400	1	14759	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																	
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11433 - 11466					
06		780 N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11		630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MILSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 212894		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	37	1	2260	2	Y	2	2 8	28
07	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	2	9	2394	2	Y	4	4 8	28
08	2852 X	644	-0-	-2208	-0-	4	9	633	2	Y	-0-		28
09	2760 X	273	-0-	-2487	-0-	11	1	268	2	Y	-0-		28
10	2852 X	559	-0-	-2293	-0-	5	1	550	2	Y	-0-		28
11	2370 X	422	-0-	-1948	-0-	9	1	416	2	Y	-0-		28
						6	1						
VARNER		WELL #: 1		RRCID -> 216564		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A					
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	38	1	2326	2	Y	1	1 8	25
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	1	9	2928	2	Y	5	5 8	25
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	51	1	2846	2	Y	2	2 8	25
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	6	9	2742	2	Y	-0-		25
10	2976 X	2163	-0-	-813	-0-	47	1	2129	2	Y	-0-		25
11	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	34	1	2625	2	Y	-0-		25
						38	1						
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453											
BLAIR, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 225546		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832					
06	12556 X	199	-0-	-12357	-0-	199	1			Y	-0-		-0-
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	202	1	2829	2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	222	1	2829	2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	246	1	2688	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-		-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 225705		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116					
06	8315 X	301	-0-	-8014	-0-	301	1			Y	-0-		-0-
07	3100 N	3685	-0-	585	585	245	1	3440	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3373	-0-	273	858	245	1	3128	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3176	-0-	176	1034	266	1	2910	2	Y	-0-		-0-
*10	1034 N	-0-	-0-	-1034	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 225715		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163					
06	17729 X	191	-0-	-17538	-0-	191	1			Y	-0-		-0-
07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	1776	-0-	-2750	-0-	129	1	1647	2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	1435	-0-	-3035	-0-	120	1	1315	2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		-0-
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN		WELL #: 7		RRCID -> 227147		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072					
06	2049 N	25	-0-	-2024	-0-	25	1			Y	-0-		-0-
07	3100 N	6460	-0-	3360	3360	430	1	6030	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	5986	-0-	2886	6246	436	1	5550	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4345	-0-	1345	7591	364	1	3981	2	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4491					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4491					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 #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984 - 13038	
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	22214 X	419	-0-	-21795	-0-	419 1			Y	-0-		-0-
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	263 1	3687 2		Y	-0-		-0-
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	423 1	5393 2		Y	-0-		-0-
09	5190 X	3085	-0-	-2105	-0-	259 1	2826 2		Y	-0-		-0-
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-		-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400 - 11870	
06	6718 X	143	-0-	-6575	-0-	143 1			Y	-0-		-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	111 1	1552 2		Y	-0-		-0-
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	118 1	1505 2		Y	-0-		-0-
09	1800 X	1455	-0-	-345	-0-	122 1	1333 2		Y	-0-		-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328 - 13246	
06	15014 X	248	-0-	-14766	-0-	248 1			Y	-0-		-0-
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	272 1	3813 2		Y	-0-		-0-
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	286 1	3651 2		Y	-0-		-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	265 1	2894 2		Y	-0-		-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		32	RRCID ->	235832	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11268 - 12308	
06	367 N	-0-	-0-	-367	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		Y	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421 - 12356	
06	7958 X	122	-0-	-7836	-0-	122 1			Y	-0-		-0-
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	107 1	1507 2		Y	-0-		-0-
08	2201 X	1569	-0-	-632	-0-	114 1	1455 2		Y	-0-		-0-
09	2040 X	1310	-0-	-730	-0-	110 1	1200 2		Y	-0-		-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-		-0-
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434 - 12192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422 - 12508	
06	23230 X	390	-0-	-22840	-0-	390 1			Y	-0-		-0-
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	302 1	4233 2		Y	-0-		-0-
08	6014 X	5217	-0-	-797	-0-	380 1	4837 2		Y	-0-		-0-
09	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	464 1	5075 2		Y	-0-		-0-
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				Y	-0-		-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-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 #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	11238	-	12284
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	8300 X	11	-0-	-8289	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
08	403 X	88	-0-	-315	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		16	RRCID ->	240312	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11360	-	12410
06	5190 X	234	-0-	-4956	-0-	234	1			Y	-0-			-0-
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	243	1	3403	2	Y	-0-			-0-
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-			-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	211	1	2310	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		11	RRCID ->	241793	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11920	-	12536
06	2600 N	102	-0-	-2498	4161	102	1			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1251	-0-	-1849	2312	83	1	1168	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1415	-0-	-1685	627	103	1	1312	2	Y	-0-			-0-
09	1961 N	1334	-0-	-627	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		28	RRCID ->	241890	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11394	-	12470
06	22252 X	363	-0-	-21889	-0-	363	1			Y	-0-			-0-
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	371	1	5206	2	Y	-0-			-0-
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	444	1	5653	2	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	473	1	5167	2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		9	RRCID ->	241891	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11362	-	12112
06	18336 X	705	-0-	-17631	-0-	705	1			Y	-0-			-0-
07	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	469	1	6579	2	Y	-0-			-0-
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	428	1	5459	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3871	-0-	-119	-0-	324	1	3547	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		14	RRCID ->	243021	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11482	-	12586
06	20113 X	392	-0-	-19721	-0-	392	1			Y	-0-			-0-
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	1302 X	74	-0-	-1228	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11438	-	12210
06	9551 X	153	-0-	-9398	-0-	153	1			Y	-0-			-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-			-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	172	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	191	1	2083	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558 - 12340			
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	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464 - 12368			
06	24395 X	407	-0-	-23988	-0-	407	1			Y	-0-		-0-	
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	380	1	5328	2	Y	-0-		-0-	
08	6262 X	5712	-0-	-550	-0-	416	1	5296	2	Y	-0-		-0-	
09	5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	327	1	3570	2	Y	-0-		-0-	
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-		-0-	
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268 - 13093			
06	12969 X	76	-0-	-12893	-0-	76	1			Y	-0-		-0-	
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	183	1	2565	2	Y	-0-		-0-	
08	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	238	1	3035	2	Y	-0-		-0-	
09	3270 X	2516	-0-	-754	-0-	211	1	2305	2	Y	-0-		-0-	
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-		-0-	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615			
06	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-					Y	-0-		-0-	
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-		-0-	
08	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	3585	2			Y	-0-		-0-	
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-		-0-	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598 - 12550			
06	18625 X	-0-	-0-	-18625	-0-					Y	-0-		-0-	
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-		-0-	
08	4588 X	3299	-0-	-1289	-0-	3299	2			Y	-0-		-0-	
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-		-0-	
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172 - 11956			
06	10556 X	148	-0-	-10408	-0-	148	1			Y	-0-		-0-	
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	162	1	2276	2	Y	-0-		-0-	
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	221	1	2812	2	Y	-0-		-0-	
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	233	1	2545	2	Y	-0-		-0-	
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		-0-	
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464 - 12506			
06	10663 X	-0-	-0-	-10663	-0-					Y	-0-		-0-	
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-		-0-	
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-		-0-	
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-		-0-	
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001														
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		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
*11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2090	-0-	-855	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08		3038 N	2907	-0-	-131	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
09		2910 N	2700	-0-	-210	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
11		2820 N	2281	-0-	-539	-0-	2281	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		3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
*11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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		2310 N	2062	-0-	-248	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2072	-0-	-501	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
*11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
06		3000 N	3176	-0-	176	176	3176	2		N	-0-			-0-
07		2577 N	2401	-0-	-176	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
09		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
*11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616														
06		210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
06		6960 X	3586	-0-	-3374	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
07		7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
08		6944 X	4408	-0-	-2536	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
09		6720 X	5621	-0-	-1099	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
10		6820 X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2		N	-0-			-0-
*11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
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		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	-0-
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2			N	-0-	-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	-0-
*11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
06		2070 N	1903	-0-	-167	-0-	1903 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 2			N	-0-	-0-
08		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
09		2010 X	1724	-0-	-286	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
10		2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
11		1950 X	1737	-0-	-213	-0-	1737 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
06		1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1224 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275 2			N	-0-	-0-
09		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1055 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		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-	-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			N	-0-	-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-	-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-	-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-	-0-
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
06		31958 X	5012	-0-	-26946	-0-	5012 2			N	-0-	-0-
07		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2			N	-0-	-0-
08		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2			N	-0-	-0-
09		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2			N	-0-	-0-
10		8060 X	7560	-0-	-500	-0-	7560 2			N	-0-	-0-
11		7950 X	6252	-0-	-1698	-0-	6252 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
06		3210 X	2393	-0-	-817	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	2609	-0-	-863	-0-	2609 2			N	-0-	-0-
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-	-0-
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
10		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2			N	-0-	-0-
*11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 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		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-	-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-	-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			N	-0-	-0-
*11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 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 #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704																
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		3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2632	2			N	-0-				-0-
07		3441 X	3116	-0-	-325	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-				-0-
09		4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-				-0-
10		4061 X	3151	-0-	-910	-0-	3151	2			N	-0-				-0-
11		4080 X	2898	-0-	-1182	-0-	2898	2			N	-0-				-0-

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

06		4350 X	3354	-0-	-996	-0-	3354	2			N	-0-				-0-
07		4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-				-0-
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-				-0-
*11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				-0-

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

06		5430 X	4878	-0-	-552	-0-	4878	2			N	-0-				-0-
07		5611 X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-				-0-
08		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-				-0-
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-				-0-
10		5239 X	2769	-0-	-2470	-0-	2769	2			N	-0-				-0-
11		5280 X	3063	-0-	-2217	-0-	3063	2			N	-0-				-0-

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

06		3030 X	2047	-0-	-983	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
07		3131 X	986	-0-	-2145	-0-	986	2			N	-0-				-0-
08		2759 X	1294	-0-	-1465	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
09		2670 X	1672	-0-	-998	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-				-0-
*11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-				-0-

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

06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-				-0-
07		5890 X	5809	-0-	-81	-0-	5809	2			N	-0-				-0-
08		7719 X	5616	-0-	-2103	-0-	5616	2			N	-0-				-0-
09		7320 X	4765	-0-	-2555	-0-	4765	2			N	-0-				-0-
10		7564 X	4420	-0-	-3144	-0-	4420	2			N	-0-				-0-
11		6090 X	4254	-0-	-1836	-0-	4254	2			N	-0-				-0-

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

06		5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2			N	-0-				-0-
07		5766 X	4867	-0-	-899	-0-	4867	2			N	-0-				-0-
08		6169 X	4994	-0-	-1175	-0-	4994	2			N	-0-				-0-
09		5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	4712	2			N	-0-				-0-
10		6169 X	3785	-0-	-2384	-0-	3785	2			N	-0-				-0-
11		5370 X	3934	-0-	-1436	-0-	3934	2			N	-0-				-0-

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

06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
07		2387 X	1643	-0-	-744	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
08		3131 X	1530	-0-	-1601	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
09		3030 X	2127	-0-	-903	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
10		2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			N	-0-				-0-
11		2280 X	1249	-0-	-1031	-0-	1249	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-	-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-	-0-
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-	-0-
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-	-0-
*11		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
06		7140 X	5841	-0-	-1299	-0-	5841	2		N	-0-	-0-
07		7378 X	7226	-0-	-152	-0-	7226	2		N	-0-	-0-
08		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-	-0-
09		6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	2		N	-0-	-0-
10		6479 X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2		N	-0-	-0-
*11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
06		3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
07		3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403	2		N	-0-	-0-
08		3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2409	2		N	-0-	-0-
09		2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2		N	-0-	-0-
10		2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2334	2		N	-0-	-0-
*11		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
06		4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	3505	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	3522	-0-	-1531	-0-	3522	2		N	-0-	-0-
08		4929 X	2924	-0-	-2005	-0-	2924	2		N	-0-	-0-
09		4770 X	4452	-0-	-318	-0-	4452	2		N	-0-	-0-
10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-	-0-
*11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
06		3090 X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-	-0-
08		3658 X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2		N	-0-	-0-
09		3540 X	3478	-0-	-62	-0-	3478	2		N	-0-	-0-
10		3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2		N	-0-	-0-
11		3540 X	2399	-0-	-1141	-0-	2399	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-	-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2		N	-0-	-0-
11		1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	-0-
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		N	-0-	-0-
09		1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2		N	-0-	-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
11		780 N	574	-0-	-206	-0-	574	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		9120 X	8197	-0-	-923	-0-	8197	2		N	-0-			-0-
07		9424 X	8958	-0-	-466	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
08		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2		N	-0-			-0-
09		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
10		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
*11		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2		N	-0-			-0-

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

06		6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
07		6479 X	4283	-0-	-2196	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
08		5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
09		5700 X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
10		5890 X	5149	-0-	-741	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
11		5670 X	4874	-0-	-796	-0-	4874	2		N	-0-			-0-

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

06		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2148	-0-	-456	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
10		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
11		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2		N	-0-			-0-

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

06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09		150 X	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		155 X	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		150 X	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-

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

06		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
08		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3592	-0-	-428	-0-	3592	2		N	-0-			-0-

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

06		4140 X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3959	-0-	-481	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3932	-0-	-656	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
11		4440 X	3882	-0-	-558	-0-	3882	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		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3720 X	3269	-0-	-451	-0-	3269	2		N	-0-	-0-	
07		3844 X	3208	-0-	-636	-0-	3208	2		N	-0-	-0-	
08		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2		N	-0-	-0-	
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-	-0-	
10		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-	-0-	
*11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	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		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-	-0-	
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-	-0-	
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	-0-	
10		3100 N	3315	-0-	215	215	3315	2		N	-0-	-0-	
*11		3000 N	3148	-0-	148	363	3148	2		N	-0-	-0-	

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549													
06		3000 N	6094	-0-	3094	3094	6094	2		N	-0-	-0-	
07		3100 N	3041	-0-	-59	3035	3041	2		N	-0-	-0-	
08		4048 X	1013	-0-	-3035	-0-	1013	2		N	-0-	-0-	
09		6090 X	792	-0-	-5298	-0-	792	2		N	-0-	-0-	
10		6293 X	64	-0-	-6229	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
11		6090 X	1962	-0-	-4128	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757													
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-	-0-	
07		496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2		N	-0-	-0-	
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-	
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-	
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	-0-	

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118													
06		2280 N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2		N	-0-	-0-	
07		2356 N	1370	-0-	-986	-0-	1370	2		N	-0-	-0-	
08		2604 N	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-	-0-	
10		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2		N	-0-	-0-	
11		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2		N	-0-	-0-	

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466													
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-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-	

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020													
06		1710 X	1011	-0-	-699	-0-	1011	2		N	-0-	-0-	
07		1767 X	1450	-0-	-317	-0-	1450	2		N	-0-	-0-	
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-	
09		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-	-0-	
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-	
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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 #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
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		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2			N	-0-	-0-
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2			N	-0-	-0-
08		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2			N	-0-	-0-
09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2			N	-0-	-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2			N	-0-	-0-
*11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
06		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2			N	-0-	-0-
07		4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624 2			N	-0-	-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2			N	-0-	-0-
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2			N	-0-	-0-
10		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2			N	-0-	-0-
*11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2			N	-0-	-0-
07		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2			N	-0-	-0-
08		8370 X	4752	-0-	-3618	-0-	4752 2			N	-0-	-0-
09		8100 X	4284	-0-	-3816	-0-	4284 2			N	-0-	-0-
10		8370 X	4386	-0-	-3984	-0-	4386 2			N	-0-	-0-
11		6060 X	4103	-0-	-1957	-0-	4103 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
06		8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638 2			N	-0-	-0-
07		8556 X	7938	-0-	-618	-0-	7938 2			N	-0-	-0-
08		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2			N	-0-	-0-
09		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2			N	-0-	-0-
10		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2			N	-0-	-0-
*11		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2			N	-0-	-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 2			N	-0-	-0-
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2			N	-0-	-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2			N	-0-	-0-
*11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 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		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2			N	-0-	-0-
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2			N	-0-	-0-
08		4712 X	3090	-0-	-1622	-0-	3090 2			N	-0-	-0-
09		4560 X	3333	-0-	-1227	-0-	3333 2			N	-0-	-0-
10		4712 X	2940	-0-	-1772	-0-	2940 2			N	-0-	-0-
11		4560 X	3725	-0-	-835	-0-	3725 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2			N	-0-	-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
*11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075													
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		2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
*11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970													
06		4710 X	4283	-0-	-427	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
08		4805 X	3918	-0-	-887	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
09		4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3745	-0-	-545	-0-	3745 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		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-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912													
06		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10		527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	330 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
06		3030 X	2065	-0-	-965	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2613	-0-	-518	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
10		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
*11		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
06		2100 X	1890	-0-	-210	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
07		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
10		2356 N	1884	-0-	-472	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
11		2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
06		3180 X	2455	-0-	-725	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2607	-0-	-679	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
09		2520 X	2407	-0-	-113	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1948	-0-	-687	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2524	-0-	-26	-0-	2524 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
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		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
10		2325 X	563	-0-	-1762	-0-	563	2			N	-0-				-0-
11		2250 X	488	-0-	-1762	-0-	488	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		1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	3239	-0-	239	-0-	3239	2			N	-0-				-0-
10		3061 N	2822	-0-	-239	-0-	2822	2			N	-0-				-0-
*11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-				-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
08		5146 X	5100	-0-	-46	-0-	5100	2			N	-0-				-0-
09		4980 X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-				-0-
10		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-				-0-
*11		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	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		6690 X	6299	-0-	-391	-0-	6299	2			N	-0-				-0-
07		6913 X	6092	-0-	-821	-0-	6092	2			N	-0-				-0-
08		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-				-0-
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-				-0-
10		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	3594	2			N	-0-				-0-
11		3570 X	3252	-0-	-318	-0-	3252	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																
06		4178 X	3038	-0-	-1140	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
07		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-				-0-
09		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				-0-
10		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-				-0-
*11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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		4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-				-0-
07		4898 X	4087	-0-	-811	-0-	4087	2			N	-0-				-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-				-0-
09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
10		4526 X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-				-0-
11		4380 X	3550	-0-	-830	-0-	3550	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776																
06		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-				-0-
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-				-0-
08		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-				-0-
09		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-				-0-
10		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-				-0-
*11		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	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 #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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		5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	4086	-0-	-1091	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
08		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
*11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673															
06		4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
07		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
08		4061 X	1348	-0-	-2713	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
09		3930 X	1215	-0-	-2715	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
10		4061 X	429	-0-	-3632	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11		3930 X	1181	-0-	-2749	-0-	1181	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		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
*11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773															
06		1860 X	921	-0-	-939	-0-	921	2			N	-0-			-0-
07		1922 X	988	-0-	-934	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08		1240 X	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-			-0-
09		1170 X	607	-0-	-563	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10		1209 X	810	-0-	-399	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11		900 N	409	-0-	-491	-0-	409	2			N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898															
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
11		3090 X	2675	-0-	-415	-0-	2675	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		1440 N	397	-0-	-1043	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07		1488 N	521	-0-	-967	-0-	521	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2			N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11		780 N	378	-0-	-402	-0-	378	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860															
06		4530 X	3208	-0-	-1322	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
07		4681 X	3493	-0-	-1188	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
*11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2		N	-0-	-0-
07		3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3484	2		N	-0-	-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-	-0-
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-	-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-	-0-
*11		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	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		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-	-0-
07		4526 X	3783	-0-	-743	-0-	3783	2		N	-0-	-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-	-0-
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-	-0-
*11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
06		1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	2		N	-0-	-0-
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2		N	-0-	-0-
08		1302 X	860	-0-	-442	-0-	860	2		N	-0-	-0-
09		960 X	716	-0-	-244	-0-	716	2		N	-0-	-0-
10		992 X	762	-0-	-230	-0-	762	2		N	-0-	-0-
*11		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
06		4260 X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2		N	-0-	-0-
07		4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	3004	2		N	-0-	-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-	-0-
09		3540 X	3453	-0-	-87	-0-	3453	2		N	-0-	-0-
10		3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2		N	-0-	-0-
11		3540 X	2578	-0-	-962	-0-	2578	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		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-	-0-
07		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2		N	-0-	-0-
08		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2		N	-0-	-0-
09		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2		N	-0-	-0-
10		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-	-0-
*11		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
06		5730 X	4316	-0-	-1414	-0-	4316	2		N	-0-	-0-
07		5921 X	3776	-0-	-2145	-0-	3776	2		N	-0-	-0-
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-	-0-
09		3240 X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2		N	-0-	-0-
10		3348 X	933	-0-	-2415	-0-	933	2		N	-0-	-0-
11		3240 X	1359	-0-	-1881	-0-	1359	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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
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		4410 X	3415	-0-	-995	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07		4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10		2077 X	2037	-0-	-40	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
*11		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	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		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
10		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
*11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
06		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
08		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
*11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
08		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
09		2040 N	838	-0-	-1202	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1238	-0-	-870	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	2715	-0-	-975	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3179	-0-	-634	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2416	-0-	-1274	-0-	2416	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
06		390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08		403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11		390 X	317	-0-	-73	-0-	317	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 #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
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		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2			N	-0-	-0-
07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2			N	-0-	-0-
08		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011 2			N	-0-	-0-
09		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426 2			N	-0-	-0-
10		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 2			N	-0-	-0-
*11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 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		10292 X	4263	-0-	-6029	-0-	4263 2			N	-0-	-0-
07		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2			N	-0-	-0-
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2			N	-0-	-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-	-0-
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2			N	-0-	-0-
*11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 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		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2			N	-0-	-0-
07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2			N	-0-	-0-
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2			N	-0-	-0-
09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2			N	-0-	-0-
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2			N	-0-	-0-
*11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
06		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2			N	-0-	-0-
07		6169 X	6081	-0-	-88	-0-	6081 2			N	-0-	-0-
08		7378 X	2465	-0-	-4913	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
09		7140 X	2789	-0-	-4351	-0-	2789 2			N	-0-	-0-
10		7378 X	5440	-0-	-1938	-0-	5440 2			N	-0-	-0-
11		6120 X	2664	-0-	-3456	-0-	2664 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
06		1710 X	851	-0-	-859	-0-	851 2			N	-0-	-0-
07		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2			N	-0-	-0-
08		1550 X	901	-0-	-649	-0-	901 2			N	-0-	-0-
09		960 X	826	-0-	-134	-0-	826 2			N	-0-	-0-
10		899 X	856	-0-	-43	-0-	856 2			N	-0-	-0-
*11		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
06		5580 X	5034	-0-	-546	-0-	5034 2			N	-0-	-0-
07		5766 X	5065	-0-	-701	-0-	5065 2			N	-0-	-0-
08		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2			N	-0-	-0-
09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2			N	-0-	-0-
10		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2			N	-0-	-0-
*11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
06		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			N	-0-	-0-
07		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2			N	-0-	-0-
08		3937 X	3795	-0-	-142	-0-	3795 2			N	-0-	-0-
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-	-0-
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2			N	-0-	-0-
*11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
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		5760 X	4526	-0-	-1234	-0-	4526	2		N	-0-	-0-
07		5952 X	4006	-0-	-1946	-0-	4006	2		N	-0-	-0-
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-	-0-
09		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	3105	2		N	-0-	-0-
10		4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2		N	-0-	-0-
11		4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	3411	2		N	-0-	-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
06		2550 X	1367	-0-	-1183	-0-	1367	2		N	-0-	-0-
07		1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1445	2		N	-0-	-0-
08		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-	-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	2788	-0-	-212	702	2788	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		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-	27
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69	9	N	63
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-	90
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-	90
10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	N	2
*11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3534	2	9	9	N	8

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-	-0-
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-	-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-	-0-
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-	-0-
10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-	-0-
*11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
06		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	2888	-0-	-2165	-0-	2888	2		N	-0-	-0-
08		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-	-0-
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-	-0-
10		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		N	-0-	-0-
*11		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
06		5760 X	5505	-0-	-255	-0-	5505	2		N	-0-	-0-
07		5952 X	5112	-0-	-840	-0-	5112	2		N	-0-	-0-
08		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2		N	-0-	-0-
09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-	-0-
10		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-	-0-
*11		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-	-0-
07		6355 X	5449	-0-	-906	-0-	5449	2		N	-0-	-0-
08		6014 X	5891	-0-	-123	-0-	5891	2		N	-0-	-0-
09		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		N	-0-	-0-
10		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2		N	-0-	-0-
*11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3570 X	1744	-0-	-1826	-0-	1744 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	1729	-0-	-2270	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
08		4216 X	1710	-0-	-2506	-0-	1710 2			N	-0-	-0-
09		4080 X	1599	-0-	-2481	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
10		2573 X	1584	-0-	-989	-0-	1584 2			N	-0-	-0-
11		1740 X	1404	-0-	-336	-0-	1404 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		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-	-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	-0-
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2			N	-0-	-0-
11		1950 N	1489	-0-	-461	-0-	1489 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		2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2031	-0-	-945	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
08		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-	-0-
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3024	-0-	24	-0-	3024 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 X	2244	-0-	-186	-0-	2244 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	2019	-0-	-492	-0-	2019 2			N	-0-	-0-
08		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			N	-0-	-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-	-0-
*11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658												
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-	-0-
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3924	-0-	824	-0-	3924 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3295	-0-	295	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
10		4530 X	3411	-0-	-1119	-0-	3411 2			N	-0-	-0-
*11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
06		7889 X	5135	-0-	-2754	-0-	5135 2			N	-0-	-0-
07		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2			N	-0-	-0-
08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2			N	-0-	-0-
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2			N	-0-	-0-
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-	-0-
*11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 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 #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
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		3480 X	2162	-0-	-1318	-0-		2162 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	2287	-0-	-1557	-0-		2287 2		N	-0-		-0-
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		4526 2		N	-0-		-0-
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		4226 2		N	-0-		-0-
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		4493 2		N	-0-		-0-
*11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-		6159 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		3300 X	2012	-0-	-1288	-0-		2012 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3043	-0-	-367	-0-		3043 2		N	-0-		-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2957 2		N	-0-		-0-
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883 2		N	-0-		-0-
10		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		2691 2		N	-0-		-0-
11		1890 X	1308	-0-	-582	-0-		1308 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
06		2520 N	2348	-0-	-172	-0-		2348 2		N	-0-		-0-
07		2573 N	2388	-0-	-185	-0-		2388 2		N	-0-		-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378 2		N	-0-		-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229 2		N	-0-		-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381 2		N	-0-		-0-
*11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 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		3900 X	2984	-0-	-916	-0-		2984 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3470	-0-	-560	-0-		3470 2		N	-0-		-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3515 2		N	-0-		-0-
09		3390 X	3304	-0-	-86	-0-		3304 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	3218	-0-	-285	-0-		3218 2		N	-0-		-0-
*11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		4320 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
06		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		3692 2		N	-0-		155
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		4001 2	37 9	N	34	164 1	25
08		4650 X	4512	-0-	-138	-0-		4512 2		N	-0-		25
09		4500 X	3670	-0-	-830	-0-		3670 2		N	-0-		25
10		4030 X	3754	-0-	-276	-0-		3754 2		N	-0-		25
*11		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-		5026 2		N	-0-		25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833													
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		5310 2		N	-0-		-0-
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		5133 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	2414	-0-	-1616	-0-		2414 2		N	-0-		-0-
09		3900 X	3091	-0-	-809	-0-		3091 2		N	-0-		-0-
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-		5251 2		N	-0-		-0-
*11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-		4396 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		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166 2		N	-0-		-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2		N	-0-		-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2		N	-0-		-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111 2		N	-0-		-0-
*11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337 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 #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
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		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-	-0-
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-	-0-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-	-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-	-0-
10		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
*11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 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		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2			N	-0-	-0-
07		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 2			N	-0-	-0-
08		2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399 2			N	-0-	-0-
11		2610 X	2299	-0-	-311	-0-	2299 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		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2			N	-0-	-0-
07		3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385 2			N	-0-	-0-
08		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-	-0-
09		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-	-0-
10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			N	-0-	-0-
11		1740 X	1520	-0-	-220	-0-	1520 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		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-	-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-	-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			N	-0-	-0-
09		810 N	37	-0-	-773	-0-	37 2			N	-0-	-0-
10		837 N	236	-0-	-601	-0-	236 2			N	-0-	-0-
11		810 N	395	-0-	-415	-0-	395 2			N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300												
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		217 X	151	-0-	-66	-0-	151 2			N	-0-	-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
*11		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2			N	-0-	-0-
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2			N	-0-	-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
09		2670 N	2237	-0-	-433	-0-	2237 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	3437	-0-	337	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3331	-0-	331	-0-	668 3331 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2			N	-0-	-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2			N	-0-	-0-
08		2387 N	1818	-0-	-569	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1510	-0-	-440	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
11		1770 N	909	-0-	-861	-0-	909 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 #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
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		1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
06		1230 N	58	-0-	-1172	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
*11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
06		1080 N	15	-0-	-1065	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
09		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*11		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
06		1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
*11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914 2		N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
08		1364 X	1044	-0-	-320	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
09		1320 X	1205	-0-	-115	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
10		1333 X	1328	-0-	-5	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
11		1140 X	1020	-0-	-120	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
06		5910 X	5355	-0-	-555	-0-	5355 2		N	-0-		-0-
07		5704 X	5401	-0-	-303	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
08		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5445 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	5130	-0-	-180	-0-	5130 2		N	-0-		-0-
10		5487 X	5129	-0-	-358	-0-	5129 2		N	-0-		-0-
11		5310 X	5042	-0-	-268	-0-	5042 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	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		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
*11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08		682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2		N	-0-			-0-
09		660 N	521	-0-	-139	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
*11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
06		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2324	-0-	-226	-0-	2324	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		4110 X	3541	-0-	-569	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
*11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3124	-0-	-24	24	3124	2		N	-0-			-0-
08		3013 X	2989	-0-	-24	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2521	-0-	-149	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2309	-0-	-822	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
08		1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
09		1290 X	1262	-0-	-28	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
10		1333 X	1274	-0-	-59	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
11		1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-		-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
09		2610 X	1568	-0-	-1042	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2085	-0-	-612	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710 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		4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876 2		N	-0-		-0-
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2		N	-0-		-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-		-0-
*11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 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		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-		-0-
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-		-0-
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-		-0-
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-		-0-
*11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-		-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
06		480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 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		2370 X	2071	-0-	-299	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
07		2294 X	1971	-0-	-323	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
*11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
06		4260 X	2278	-0-	-1982	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
07		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-		-0-
08		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
09		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-		-0-
*11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

06		4800 X	3305	-0-	-1495	-0-	3305	2		N	-0-		-0-
07		4960 X	1880	-0-	-3080	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
08		1612 X	418	-0-	-1194	-0-	418	2		N	-0-		-0-
09		1560 X	102	-0-	-1458	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10		1612 X	492	-0-	-1120	-0-	492	2		N	-0-		-0-
*11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	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		3990 X	3578	-0-	-412	-0-	3578	2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666	2		N	-0-		-0-
09		3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
10		3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3619	2		N	-0-		-0-
*11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937													
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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		1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2		N	-0-		-0-
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2		N	-0-		-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920													
06		1110 N	914	-0-	-196	-0-	914	2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2		N	-0-		-0-
10		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	2		N	-0-		-0-
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2		N	-0-		-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
06		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-		-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-		-0-
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2		N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-		-0-
07		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2		N	-0-		-0-
08		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-		-0-
09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2		N	-0-		-0-
10		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-		-0-
*11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
08		2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1828 2			N	-0-	-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2			N	-0-	-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
*11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2			N	-0-	-0-
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2			N	-0-	-0-
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2			N	-0-	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2			N	-0-	-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2			N	-0-	-0-
*11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
06		1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
07		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-	-0-
09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
10		1798 X	1570	-0-	-228	-0-	1570 2			N	-0-	-0-
11		1770 X	1652	-0-	-118	-0-	1652 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-	-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	445	-0-	-665	-0-	445 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-	-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-	-0-
*11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 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		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2			N	-0-	-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2			N	-0-	-0-
08		4464 X	4443	-0-	-21	-0-	4443 2			N	-0-	-0-
09		4320 X	3424	-0-	-896	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	4177	-0-	-256	-0-	4177 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	3558	-0-	-732	-0-	3558 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
06		4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566 2			N	-0-	-0-
07		4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
08		3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3730 2			N	-0-	-0-
09		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	3228 2			N	-0-	-0-
10		3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3797 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	3583	-0-	-17	-0-	3583 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
08		5766 X	4560	-0-	-1206	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
09		5580 X	3612	-0-	-1968	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
10		5766 X	3225	-0-	-2541	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	3063	-0-	-2517	-0-	3063	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754														
06		3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3195	-0-	-135	-0-	3195	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
*11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
07		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
10		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	2947	-0-	-563	-0-	2947	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
*11		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	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		1650 X	267	-0-	-1383	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07		1643 X	319	-0-	-1324	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	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		4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	2849	-0-	-1021	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
*11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2			N	-0-	-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2			N	-0-	-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-	-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-	-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
*11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 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		3090 X	2618	-0-	-472	-0-	2618 2			N	-0-	-0-
07		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676 2			N	-0-	-0-
08		2728 X	2682	-0-	-46	-0-	2682 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484 2			N	-0-	-0-
10		2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
*11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
06		3000 X	2525	-0-	-475	-0-	2525 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	2780	-0-	-320	-0-	2780 2			N	-0-	-0-
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			N	-0-	-0-
09		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2			N	-0-	-0-
10		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2			N	-0-	-0-
*11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
06		3690 X	2412	-0-	-1278	-0-	2412 2			N	-0-	130
07		3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2561 2			N	-0-	130
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-	130
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-	130
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-	130
*11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2			N	-0-	130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130												
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-	-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2			N	-0-	-0-
07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2			N	-0-	-0-
08		5549 X	3663	-0-	-1886	-0-	3663 2			N	-0-	-0-
09		4050 X	3532	-0-	-518	-0-	3532 2			N	-0-	-0-
10		4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3567 2			N	-0-	-0-
11		3930 X	3283	-0-	-647	-0-	3283 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2			N	-0-	-0-
07		6324 X	6172	-0-	-152	-0-	6172 2			N	-0-	-0-
08		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 2			N	-0-	-0-
09		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2			N	-0-	-0-
10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2			N	-0-	-0-
*11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032 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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
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		2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
06		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2260	-0-	-282	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
10		2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
06		3630 X	3259	-0-	-371	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
*11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
06		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
*11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
*11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
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		870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2		N	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11		630 N	519	-0-	-111	-0-	519 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787													
06		3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653 2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453													
06		4830 X	4051	-0-	-779	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4071	-0-	-920	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
09		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
*11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820													
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	2830	-0-	-800	-0-	2830 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		1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601													
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
*11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964													
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2242	-0-	-968	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	1923	-0-	-1394	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	1812	-0-	-1398	-0-	1812 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 #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.10280 - 12630
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		3000 X	2268	-0-	-732	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2			N	-0-	-0-
08		2356 X	2236	-0-	-120	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2			N	-0-	-0-
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2			N	-0-	-0-
*11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 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		2160 N	1721	-0-	-439	-0-	1721 2			N	-0-	-0-
07		2201 N	1777	-0-	-424	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1428	-0-	-282	-0-	1428 2			N	-0-	-0-
10		1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
11		2010 N	1275	-0-	-735	-0-	1275 2			N	-0-	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209596		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10218 - 11135
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			N	-0-	-0-
08		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2			N	-0-	-0-
09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-	-0-
11		2100 X	770	-0-	-1330	-0-	770 2			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		8		RRCID -> 209927		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 13249		PERF.10120 - 12744
06		5670 X	4557	-0-	-1113	-0-	4557 2			N	-0-	-0-
07		5859 X	4433	-0-	-1426	-0-	4433 2			N	-0-	-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2			N	-0-	-0-
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			N	-0-	-0-
*11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 210882		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11052 - 12974
06		2370 N	2054	-0-	-316	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2275	-0-	-174	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3443	-0-	343	343	3443 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	2961	-0-	-39	304	2961 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	2909	-0-	-191	113	2909 2			N	-0-	-0-
*11		2524 X	2411	-0-	-113	-0-	2411 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		13		RRCID -> 210912		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10790 - 10962
06		3030 X	1620	-0-	-1410	-0-	1620 2			N	-0-	-0-
07		2790 X	2038	-0-	-752	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
08		1643 X	1626	-0-	-17	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-	-0-
*11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	-0-

HEAD, GLADYS		WELL #:		1		RRCID -> 211429		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10866 - 14426
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-	-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-
09		600 N	437	-0-	-163	-0-	437 2			N	-0-	-0-
10		620 N	366	-0-	-254	-0-	366 2			N	-0-	-0-
11		600 N	331	-0-	-269	-0-	331 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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500															
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		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
07		2728 X	2481	-0-	-247	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
*11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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		6150 X	4646	-0-	-1504	-0-	4646	2			N	-0-			147
07		6355 X	3378	-0-	-2977	-0-	3345	2	33	9	N	30	155	1	22
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			22
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			22
10		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5620	2	11	9	N	10			32
*11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-			32

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960															
06		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
*11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770															
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
08		1116 X	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09		1080 X	913	-0-	-167	-0-	913	2			N	-0-			-0-
10		1116 X	897	-0-	-219	-0-	897	2			N	-0-			-0-
11		1080 X	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727															
06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
09		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
10		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
*11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926															
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
08		2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
10		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
*11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750															
06		3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
07		3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
*11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	1217	-0-	-1077	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
08		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
*11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
06		3420 X	2815	-0-	-605	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
*11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-		-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
06		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
*11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
06		1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1659 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		3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
08		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
*11		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
06		3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-		-0-
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
*11		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
06		1920 N	1281	-0-	-639	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	1660	-0-	-603	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	4709	-0-	1609	1609	4709 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	6579	-0-	3579	5188	6579 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	6308	-0-	3208	8396	6308 2		N	-0-		-0-
*11		14825 X	6429	-0-	-8396	-0-	6429 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)						
06		4140 X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-
07		4154 X	3221	-0-	-933	-0-	3221	2			N	-0-
08		3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-
09		3540 X	2964	-0-	-576	-0-	2964	2			N	-0-
10		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2			N	-0-
11		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
08		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
09		330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-
10		341 X	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-
11		450 X	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-
07		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-	897	2			N	-0-
09		1140 N	729	-0-	-411	-0-	729	2			N	-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-
11		870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
06		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-
*11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131												
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-
08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-
*11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-
07		3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			N	-0-
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-
09		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-
*11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
06		6120 X	4702	-0-	-1418	-0-	4702	2			N	-0-
07		6324 X	4773	-0-	-1551	-0-	4773	2			N	-0-
08		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	5060	2			N	-0-
09		5340 X	3770	-0-	-1570	-0-	3770	2			N	-0-
10		5518 X	3663	-0-	-1855	-0-	3663	2			N	-0-
11		4890 X	4366	-0-	-524	-0-	4366	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
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		2700 X	1809	-0-	-891	-0-	1809 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
*11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
06		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1680 2			N	-0-	-0-
07		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737 2			N	-0-	-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2			N	-0-	-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
*11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201 2			N	-0-	-0-
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2			N	-0-	-0-
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2			N	-0-	-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			N	-0-	-0-
*11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	985 2			N	-0-	-0-
07		1085 N	837	-0-	-248	-0-	837 2			N	-0-	-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 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		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2			N	-0-	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2			N	-0-	-0-
08		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-	-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2			N	-0-	-0-
*11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2			N	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
06		3840 X	3042	-0-	-798	-0-	3042 2			N	-0-	-0-
07		3968 X	3330	-0-	-638	-0-	3330 2			N	-0-	-0-
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	2520	-0-	-840	-0-	2520 2			N	-0-	-0-
10		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	2923	-0-	-467	-0-	2923 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
06		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2			N	-0-	-0-
07		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10174 2			N	-0-	-0-
08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2			N	-0-	-0-
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-	-0-
10		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 2			N	-0-	-0-
*11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004 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 #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
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		3150 X	2649	-0-	-501	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
08		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2			N	-0-	-0-
09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2			N	-0-	-0-
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-	-0-
*11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
06		3390 X	1787	-0-	-1603	-0-	1787 2			N	-0-	-0-
07		3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2336 2			N	-0-	-0-
08		2170 X	1400	-0-	-770	-0-	1400 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	1360	-0-	-740	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1449	-0-	-721	-0-	1449 2			N	-0-	-0-
*11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-	-0-
07		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655 2			N	-0-	-0-
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
*11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-	-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-	-0-
*11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
06		780 N	763	-0-	-17	-0-	763 2			N	-0-	-0-
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2			N	-0-	-0-
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2			N	-0-	-0-
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2			N	-0-	-0-
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2			N	-0-	-0-
11		720 N	668	-0-	-52	-0-	668 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2			N	-0-	-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2			N	-0-	-0-
08		5797 X	5094	-0-	-703	-0-	5094 2			N	-0-	-0-
09		5610 X	4215	-0-	-1395	-0-	4215 2			N	-0-	-0-
10		5797 X	4010	-0-	-1787	-0-	4010 2			N	-0-	-0-
11		5250 X	4341	-0-	-909	-0-	4341 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
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		5040 X	4447	-0-	-593	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
07		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4379	-0-	-240	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4528	-0-	-91	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
11		4440 X	4384	-0-	-56	-0-	4384	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
06		3420 X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	7241	-0-	4141	4141	7241	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2620	-0-	-480	3661	2620	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1817	-0-	-1183	2478	1817	2		N	-0-			-0-
10		3693 X	1215	-0-	-2478	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
*11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-

LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
06		1825 N	1749	-0-	-76	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07		1922 X	1178	-0-	-744	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
08		2170 X	1235	-0-	-935	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09		2100 X	1080	-0-	-1020	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
*11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	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		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2153	-0-	-265	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	214	-0-	-1739	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3601	-0-	501	501	3601	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	4474	-0-	1474	1975	4474	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		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	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		2640 X	2433	-0-	-207	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2069	-0-	-566	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3197	-0-	197	197	3197	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2906	-0-	-194	3	2906	2		N	-0-			-0-
*11		2579 N	2576	-0-	-3	-0-	2576	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 #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2	N	-0-	-0-
07		4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2	N	-0-	-0-
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-	-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-	-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-	-0-
*11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730											
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2	N	-0-	-0-
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2	N	-0-	-0-
08		5921 X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2	N	-0-	-0-
09		5940 X	3371	-0-	-2569	-0-	3371	2	N	-0-	-0-
10		6138 X	3256	-0-	-2882	-0-	3256	2	N	-0-	-0-
11		5940 X	3842	-0-	-2098	-0-	3842	2	N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940											
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-
08		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2	N	-0-	-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-
10		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2	N	-0-	-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010											
06		2400 N	2191	-0-	-209	-0-	2191	2	N	-0-	-0-
07		2480 N	2245	-0-	-235	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
08		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2	N	-0-	-0-
09		2190 N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2	N	-0-	-0-
10		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2	N	-0-	-0-
*11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835											
06		1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2	N	-0-	-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-
08		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-
10		1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2	N	-0-	-0-
*11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001											
06		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2	N	-0-	-0-
07		3348 X	1890	-0-	-1458	-0-	1890	2	N	-0-	-0-
08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-	-0-
09		3000 X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2	N	-0-	-0-
10		3100 X	2524	-0-	-576	-0-	2524	2	N	-0-	-0-
11		3000 X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2	N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510											
06		3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2743	2	N	-0-	-0-
07		3689 X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2	N	-0-	-0-
08		3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2	N	-0-	-0-
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-
10		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2	N	-0-	-0-
11		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928															
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		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
09		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
11		1740 N	1026	-0-	-714	-0-	1026	2			N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126															
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
*11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074															
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	3295	-0-	-335	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
10		3751 X	3293	-0-	-458	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
11		3630 X	3548	-0-	-82	-0-	3548	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		3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
09		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
*11		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107															
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834															
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
*11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
09		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
*11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
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		2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
*11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 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		2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
08		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
09		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
10		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-		-0-
*11		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
06		1410 N	636	-0-	-774	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	214	-0-	-1119	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-		-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
06		4110 X	3801	-0-	-309	-0-	3801 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-		-0-
10		4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3101	-0-	-1039	-0-	3101 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		2970 X	2700	-0-	-270	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2406	-0-	-663	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
08		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
*11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 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 #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2			N	-0-	-0-
07		310 N	149	-0-	-161	-0-	149 2			N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-	-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
*11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 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		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2			N	-0-	-0-
07		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 2			N	-0-	-0-
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2			N	-0-	-0-
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2			N	-0-	-0-
10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2			N	-0-	-0-
*11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
06		2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-	-0-
*11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
06		3000 N	3453	-0-	453	453	3453 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4325	-0-	1225	1678	4325 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2931	-0-	-169	1509	2931 2			N	-0-	-0-
09		4814 X	3305	-0-	-1509	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
*11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 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		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-	-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2			N	-0-	-0-
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2			N	-0-	-0-
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2			N	-0-	-0-
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-	-0-
*11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
06		3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2926 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	2870	-0-	-726	-0-	2870 2			N	-0-	-0-
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			N	-0-	-0-
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
*11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
06		4920 X	4386	-0-	-534	-0-	4386 2			N	-0-	-0-
07		5084 X	4259	-0-	-825	-0-	4259 2			N	-0-	-0-
08		5735 X	3585	-0-	-2150	-0-	3585 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	2800	-0-	-2000	-0-	2800 2			N	-0-	-0-
10		4619 X	4398	-0-	-221	-0-	4398 2			N	-0-	-0-
*11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4599	2		N	-0-	-0-
07		5146 X	4792	-0-	-354	-0-	4792	2		N	-0-	-0-
08		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-	-0-
10		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-	-0-
*11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-	-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	-0-
08		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
09		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
11		1830 N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		N	-0-	-0-
07		4619 X	2059	-0-	-2560	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-	-0-
09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-	-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-	-0-
*11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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		3990 X	2711	-0-	-1279	-0-	2711	2		N	-0-	-0-
07		4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2		N	-0-	-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-	-0-
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-	-0-
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-	-0-
*11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
06		15840 X	15024	-0-	-816	-0-	15024	2		N	-0-	-0-
07		16368 X	14965	-0-	-1403	-0-	14965	2		N	-0-	-0-
08		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2		N	-0-	-0-
09		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2		N	-0-	-0-
10		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2		N	-0-	-0-
*11		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2		N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
07		3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2		N	-0-	-0-
08		3038 N	2356	-0-	-682	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
09		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2		N	-0-	-0-
10		3038 X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	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												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
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	PROD	BALANCE

06		2880 X	2528	-0-	-352	-0-	2528	2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2		N	-0-	-0-
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-	-0-
09		2520 N	1897	-0-	-623	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
10		2728 N	824	-0-	-1904	-0-	824	2		N	-0-	-0-
11		2640 N	1125	-0-	-1515	-0-	1125	2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
06		19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2		N	-0-	-0-
07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2		N	-0-	-0-
08		26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2		N	-0-	-0-
09		20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2		N	-0-	-0-
10		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2		N	-0-	-0-
*11		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
06		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
07		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-	-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-	-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	-0-
*11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-	-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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		5670 X	5192	-0-	-478	-0-	5192	2		N	-0-	-0-
07		5983 X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2		N	-0-	-0-
08		5859 X	4717	-0-	-1142	-0-	4717	2		N	-0-	-0-
09		5670 X	2338	-0-	-3332	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
10		5766 X	2908	-0-	-2858	-0-	2908	2		N	-0-	-0-
*11		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	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		1650 N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
*11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
06		1170 N	933	-0-	-237	-0-	933	2		N	-0-	-0-
07		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-	-0-
*11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
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	CODE	M	
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-
09		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-
10		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-
*11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
06		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
06		5250 X	4980	-0-	-270	-0-	4980	2			N	-0-
07		5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2			N	-0-
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-
10		5146 X	4867	-0-	-279	-0-	4867	2			N	-0-
*11		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-
08		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-
*11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
06		3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2			N	-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-
08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-
09		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-
10		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-
*11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
06		3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-
07		3937 X	2959	-0-	-978	-0-	2959	2			N	-0-
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-
09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-
*11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-
07		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-
10		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-
*11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
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		5160 X	3728	-0-	-1432	-0-	3728 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	3463	-0-	-1869	-0-	3463 2			N	-0-	-0-
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2			N	-0-	-0-
09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2			N	-0-	-0-
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2			N	-0-	-0-
*11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	1335	-0-	-2571	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
08		1860 X	1100	-0-	-760	-0-	1100 2			N	-0-	-0-
09		1800 X	1325	-0-	-475	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2			N	-0-	-0-
*11		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
06		5010 X	4205	-0-	-805	-0-	4205 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4086	-0-	-874	-0-	4086 2			N	-0-	-0-
08		4743 X	4040	-0-	-703	-0-	4040 2			N	-0-	-0-
09		4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350 2			N	-0-	-0-
10		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2			N	-0-	-0-
*11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2			N	-0-	-0-
07		7347 X	5203	-0-	-2144	-0-	5203 2			N	-0-	-0-
08		8215 X	2079	-0-	-6136	-0-	2079 2			N	-0-	-0-
09		7950 X	301	-0-	-7649	-0-	301 2			N	-0-	-0-
10		8215 X	508	-0-	-7707	-0-	508 2			N	-0-	-0-
11		7950 X	879	-0-	-7071	-0-	879 2			N	-0-	-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
06		2970 X	2355	-0-	-615	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
07		3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645 2			N	-0-	-0-
08		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2			N	-0-	-0-
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-	-0-
10		2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
11		2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512 2			N	-0-	-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
06		1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
07		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429 2			N	-0-	-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
*11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 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		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-	-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
08		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1521	-0-	-399	-0-	1521 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544															
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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810															
06		4680 X	4406	-0-	-274	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
07		4743 X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
10		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
11		2100 X	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194															
06		1890 X	181	-0-	-1709	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07		1953 X	228	-0-	-1725	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08		930 X	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
06		5790 X	4841	-0-	-949	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
07		5673 X	4521	-0-	-1152	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
08		5146 X	4140	-0-	-1006	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
09		4980 X	4598	-0-	-382	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
10		5146 X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
11		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-			-0-

CORYY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088															
06		5700 X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
07		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
08		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
10		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
*11		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	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		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458															
06		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-			-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2		N	-0-		-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
*11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 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		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	60	3160 2		N	-0-		-0-
08		3079 X	3019	-0-	-60	-0-	3019 2		N	-0-		-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-		-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
*11		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
06		2880 X	2463	-0-	-417	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	6276	-0-	3276	3276	6276 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	11978	-0-	8878	12154	11978 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	9803	-0-	6803	18957	9803 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2739	-0-	-826	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
08		1953 X	577	-0-	-1376	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09		1890 X	1484	-0-	-406	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		N	-0-		-0-
*11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-		-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
06		5160 X	3566	-0-	-1594	-0-	3566 2		N	-0-		-0-
07		5239 X	3511	-0-	-1728	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
08		3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	3252	-0-	-528	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-		-0-
*11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 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		3630 X	2603	-0-	-1027	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	2663	-0-	-1088	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	2311	-0-	-851	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2489	-0-	-571	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	1818	-0-	-792	-0-	1818 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												
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
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		1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
07		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187 2			N	-0-	-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	-0-
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-	-0-
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
*11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 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		5310 X	5183	-0-	-127	-0-	5183 2			N	-0-	-0-
07		5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254 2			N	-0-	-0-
08		5394 X	5059	-0-	-335	-0-	5059 2			N	-0-	-0-
09		5220 X	4926	-0-	-294	-0-	4926 2			N	-0-	-0-
10		5363 X	4526	-0-	-837	-0-	4526 2			N	-0-	-0-
11		5190 X	4407	-0-	-783	-0-	4407 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
06		4800 X	4132	-0-	-668	-0-	4132 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4465	-0-	-495	-0-	4465 2			N	-0-	-0-
08		4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3895 2			N	-0-	-0-
09		4080 X	3374	-0-	-706	-0-	3374 2			N	-0-	-0-
10		4216 X	3373	-0-	-843	-0-	3373 2			N	-0-	-0-
*11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2			N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-	-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
06		2310 X	2066	-0-	-244	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
07		2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2			N	-0-	-0-
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-	-0-
11		2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062 2			N	-0-	-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5826 2	13 9		N	12	189
07		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7099 2	20 9		N	18	207
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5301 2	13 9		N	12	219
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5224 2	3 9		N	3	222
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5454 2	12 9		N	11	54
*11		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5501 2	11 9		N	10	64

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
06		4350 X	2710	-0-	-1640	-0-	2710 2			N	-0-	-0-
07		4371 X	1851	-0-	-2520	-0-	1851 2			N	-0-	-0-
08		4371 X	2515	-0-	-1856	-0-	2515 2			N	-0-	-0-
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2			N	-0-	-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	-0-
*11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
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		5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4908 2		N	-0-		-0-
07		5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5294 2		N	-0-		-0-
08		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	5177	-0-	-133	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
10		5301 X	5266	-0-	-35	-0-	5266 2		N	-0-		-0-
11		5130 X	5098	-0-	-32	-0-	5098 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		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
07		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
08		2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
*11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
06		3690 X	384	-0-	-3306	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
06		15390 X	14112	-0-	-1278	-0-	14112 2		N	-0-		-0-
07		15283 X	14413	-0-	-870	-0-	14413 2		N	-0-		-0-
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507 2		N	-0-		-0-
09		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	13876 2		N	-0-		-0-
10		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13733 2		N	-0-		-0-
*11		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-		-0-
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
*11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
06		2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
*11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
06		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	4884 2		N	-0-		-0-
07		5239 X	5085	-0-	-154	-0-	5085 2		N	-0-		-0-
08		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	4894	-0-	-86	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4966	-0-	-180	-0-	4966 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4774	-0-	-146	-0-	4774 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 #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
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		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
07		6541 X	4409	-0-	-2132	-0-	4409 2		N	-0-		-0-
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
10		2418 X	2165	-0-	-253	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
11		2340 X	910	-0-	-1430	-0-	910 2		N	-0-		-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
06		7470 X	6889	-0-	-581	-0-	6889 2		N	-0-		-0-
07		7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	6017 2		N	-0-		-0-
08		7471 X	5440	-0-	-2031	-0-	5440 2		N	-0-		-0-
09		7230 X	5422	-0-	-1808	-0-	5422 2		N	-0-		-0-
10		7440 X	6339	-0-	-1101	-0-	6339 2		N	-0-		-0-
11		6900 X	5928	-0-	-972	-0-	5928 2		N	-0-		-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
06		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
*11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
06		4350 X	3619	-0-	-731	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	4439	-0-	-56	-0-	4439 2		N	-0-		-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		-0-
10		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
*11		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
06		2550 X	2383	-0-	-167	-0-	2383 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2		N	-0-		-0-
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
*11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2		N	-0-		-0-
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2		N	-0-		-0-
09		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2		N	-0-		-0-
10		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2		N	-0-		-0-
*11		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 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 #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
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		3360 X	2238	-0-	-1122	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
08		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2		N	-0-		-0-
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	7357	-0-	4257	-0-	7357 2		N	-0-		-0-
*11		10505 X	6248	-0-	-4257	-0-	6248 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
*11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
06		3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	2891	-0-	-953	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
09		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
10		2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
11		2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
06		6000 X	5223	-0-	-777	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
07		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-		-0-
08		5425 X	5423	-0-	-2	-0-	5423 2		N	-0-		-0-
09		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		N	-0-		-0-
10		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2		N	-0-		-0-
11		5250 X	4750	-0-	-500	-0-	4750 2		N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
06		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318 2		N	-0-		-0-
07		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383 2		N	-0-		-0-
08		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2		N	-0-		-0-
09		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 2		N	-0-		-0-
10		4650 X	3954	-0-	-696	-0-	3954 2		N	-0-		-0-
11		4500 X	843	-0-	-3657	-0-	843 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
06		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2		N	-0-		-0-
07		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-		-0-
08		8959 X	5616	-0-	-3343	-0-	5616 2		N	-0-		-0-
09		8130 X	4619	-0-	-3511	-0-	4619 2		N	-0-		-0-
10		7316 X	4774	-0-	-2542	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
11		6240 X	4770	-0-	-1470	-0-	4770 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-	-0-
07		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2		N	-0-	-0-
08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-	-0-
09		4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390	2		N	-0-	-0-
10		4557 X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2		N	-0-	-0-
11		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2		N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-	-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-	-0-
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		N	-0-	-0-
09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-	-0-
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-	-0-
*11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-	-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-	-0-
08		2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2666	-0-	-334	-0-	2666	2		N	-0-	-0-
10		3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
11		3000 X	2814	-0-	-186	-0-	2814	2		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
06		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	-0-
09		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-	-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
*11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
06		4740 X	3680	-0-	-1060	-0-	3680	2		N	-0-	-0-
07		4898 X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2		N	-0-	-0-
08		4867 X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2		N	-0-	-0-
09		4710 X	3731	-0-	-979	-0-	3731	2		N	-0-	-0-
10		4867 X	4178	-0-	-689	-0-	4178	2		N	-0-	-0-
11		4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2		N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
06		5850 X	4919	-0-	-931	-0-	4919	2		N	-0-	-0-
07		6045 X	4908	-0-	-1137	-0-	4908	2		N	-0-	-0-
08		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-	-0-
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-	-0-
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-	-0-
*11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
06		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2		N	-0-	-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-	-0-
10		1519 N	985	-0-	-534	-0-	985	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	534	-0-	-936	-0-	534	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
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		3120 X	329	-0-	-2791	-0-	329 2			N	-0-	-0-
07		1240 X	284	-0-	-956	-0-	284 2			N	-0-	-0-
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2			N	-0-	-0-
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2			N	-0-	-0-
10		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			N	-0-	-0-
*11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2			N	-0-	-0-
07		3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024 2			N	-0-	-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2			N	-0-	-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2			N	-0-	-0-
*11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2			N	-0-	-0-
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
08		2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	908	-0-	-1192	-0-	908 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1477	-0-	-693	-0-	1477 2			N	-0-	-0-
11		2100 X	1771	-0-	-329	-0-	1771 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
06		11730 X	3457	-0-	-8273	-0-	3457 2			N	-0-	-0-
07		24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24486 2			N	-0-	-0-
08		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	17011 2			N	-0-	-0-
09		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241 2			N	-0-	-0-
10		15996 X	13933	-0-	-2063	-0-	13933 2			N	-0-	-0-
11		15480 X	9245	-0-	-6235	-0-	9245 2			N	-0-	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2			N	-0-	-0-
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2			N	-0-	-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2			N	-0-	-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			N	-0-	-0-
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			N	-0-	-0-
*11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 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		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2			N	-0-	-0-
07		4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681 2			N	-0-	-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2			N	-0-	-0-
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			N	-0-	-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2			N	-0-	-0-
*11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
06		6900 X	3797	-0-	-3103	-0-	3797 2			N	-0-	-0-
07		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 2			N	-0-	-0-
08		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2			N	-0-	-0-
09		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2			N	-0-	-0-
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2			N	-0-	-0-
*11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-	4123	2			N	-0-
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-
10		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-
*11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
06		72990 X	62027	-0-	-10963	-0-	62027	2			N	-0-
07		75423 X	71402	-0-	-4021	-0-	71402	2			N	-0-
08		68422 X	68422	-0-	-0-	-0-	68422	2			N	-0-
09		65342 X	65342	-0-	-0-	-0-	65342	2			N	-0-
10		64605 X	64605	-0-	-0-	-0-	64605	2			N	-0-
*11		63314 X	63314	-0-	-0-	-0-	63314	2			N	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
06		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-
07		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-
09		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-
10		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-
11		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
06		3930 X	3142	-0-	-788	-0-	3142	2			N	-0-
07		5890 X	3221	-0-	-2669	-0-	3221	2			N	-0-
08		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-
09		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-
10		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-
*11		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
06		4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-
07		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-
10		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
06		5130 X	4041	-0-	-1089	-0-	4041	2			N	-0-
07		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-
09		5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4707	2			N	-0-
10		5580 X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-
11		5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5102	2			N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
06		5940 X	4848	-0-	-1092	-0-	4848	2			N	-0-
07		6138 X	4652	-0-	-1486	-0-	4652	2			N	-0-
08		5363 X	4717	-0-	-646	-0-	4717	2			N	-0-
09		5190 X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-
10		5270 X	3836	-0-	-1434	-0-	3836	2			N	-0-
11		4860 X	3474	-0-	-1386	-0-	3474	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		3000 X	2409	-0-	-591	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2			N	-0-	-0-
08		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2			N	-0-	-0-
*11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2			N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-	-0-
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
08		3379 X	1975	-0-	-1404	-0-	1975 2			N	-0-	-0-
09		3270 X	1772	-0-	-1498	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
10		3286 X	1638	-0-	-1648	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
11		2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	1353 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
06		9000 X	6985	-0-	-2015	-0-	6985 2			N	-0-	-0-
07		8742 X	6802	-0-	-1940	-0-	6802 2			N	-0-	-0-
08		7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384 2			N	-0-	-0-
09		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135 2			N	-0-	-0-
10		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2			N	-0-	-0-
*11		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
06		3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201 2			N	-0-	-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2			N	-0-	-0-
10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2			N	-0-	-0-
*11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
06		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591 2			N	-0-	-0-
07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729 2			N	-0-	-0-
08		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619 2			N	-0-	-0-
09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2			N	-0-	-0-
10		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041 2			N	-0-	-0-
*11		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
06		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-	-0-
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			N	-0-	-0-
*11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-		-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3660	-0-	560	560	3660	2		N	-0-		-0-
09		3871 X	3311	-0-	-560	-0-	3311	2		N	-0-		-0-
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-		-0-
*11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510													
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
10		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-		-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380													
06		9780 X	9017	-0-	-763	-0-	9017	2		N	-0-		-0-
07		10106 X	9608	-0-	-498	-0-	9608	2		N	-0-		-0-
08		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-		-0-
09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2		N	-0-		-0-
10		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2		N	-0-		-0-
*11		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727													
06		7020 X	6742	-0-	-278	-0-	6742	2		N	-0-		-0-
07		7254 X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2		N	-0-		-0-
08		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-		-0-
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-		-0-
10		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-		-0-
*11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938													
06		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2		N	-0-		-0-
07		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-		-0-
08		8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000	2		N	-0-		-0-
09		7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2		N	-0-		-0-
10		8246 X	6680	-0-	-1566	-0-	6680	2		N	-0-		-0-
11		7740 X	7476	-0-	-264	-0-	7476	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		3000 N	4395	-0-	1395	1457	4395	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3571	-0-	471	1928	3571	2		N	-0-		-0-
08		5130 X	3202	-0-	-1928	-0-	3202	2		N	-0-		-0-
09		2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
*11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2089	2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2		N	-0-		-0-
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-		-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
*11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		8490 X	5248	-0-	-3242	-0-	5248	2			N	-0-
07		8401 X	3343	-0-	-5058	-0-	3343	2			N	-0-
08		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-
10		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-
*11		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
06		5880 X	5470	-0-	-410	-0-	5470	2			N	-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-
09		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-
10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-
*11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
06		6600 X	5097	-0-	-1503	-0-	5097	2			N	-0-
07		6820 X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2			N	-0-
08		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-
09		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-
10		5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			N	-0-
11		5430 X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2			N	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-
07		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-
08		7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2			N	-0-
09		7440 X	7190	-0-	-250	-0-	7190	2			N	-0-
10		7688 X	7160	-0-	-528	-0-	7160	2			N	-0-
11		7260 X	5842	-0-	-1418	-0-	5842	2			N	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
06		3300 X	3199	-0-	-101	-0-	3199	2			N	-0-
07		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-
08		4123 X	3806	-0-	-317	-0-	3806	2			N	-0-
09		3990 X	2854	-0-	-1136	-0-	2854	2			N	-0-
10		4092 X	2734	-0-	-1358	-0-	2734	2			N	-0-
11		3690 X	3332	-0-	-358	-0-	3332	2			N	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-
07		2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2483	2			N	-0-
08		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2719	2			N	-0-
09		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	2572	2			N	-0-
10		3224 X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-
11		3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 2			N	-0-	-0-
07		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785 2			N	-0-	-0-
08		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993 2			N	-0-	-0-
09		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924 2			N	-0-	-0-
10		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2			N	-0-	-0-
11		7680 X	2474	-0-	-5206	-0-	2474 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
06		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2			N	-0-	-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-	-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
*11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
06		3240 X	2746	-0-	-494	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
07		3348 X	2902	-0-	-446	-0-	2902 2			N	-0-	-0-
08		4774 X	2695	-0-	-2079	-0-	2695 2			N	-0-	-0-
09		4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2			N	-0-	-0-
11		2820 X	1400	-0-	-1420	-0-	1400 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		3750 X	3619	-0-	-131	-0-	3619 2			N	-0-	-0-
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2			N	-0-	-0-
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			N	-0-	-0-
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2			N	-0-	-0-
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2			N	-0-	-0-
*11		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			N	-0-	-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2			N	-0-	-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2			N	-0-	-0-
*11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
06		2490 N	2400	-0-	-90	-0-	2400 2			N	-0-	-0-
07		2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2239 2			N	-0-	-0-
08		2542 N	2128	-0-	-414	-0-	2128 2			N	-0-	-0-
09		2400 N	1414	-0-	-986	-0-	1414 2			N	-0-	-0-
10		2232 N	1265	-0-	-967	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
11		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1924 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-
07		6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	4772	2			N	-0-
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-
*11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
06		8430 X	7303	-0-	-1127	-0-	7303	2			N	-0-
07		8711 X	7298	-0-	-1413	-0-	7298	2			N	-0-
08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-
09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-
10		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-
*11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
06		3840 X	2458	-0-	-1382	-0-	2458	2			N	-0-
07		3968 X	2833	-0-	-1135	-0-	2833	2			N	-0-
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-
10		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-
*11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
06		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-
09		3000 N	4090	-0-	1090	-0-	4090	2			N	-0-
10		3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227	2			N	-0-
*11		3000 N	2043	-0-	-957	-0-	2043	2			N	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
06		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2			N	-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-
10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-
*11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
06		7410 X	6768	-0-	-642	-0-	6768	2			N	-0-
07		7657 X	6633	-0-	-1024	-0-	6633	2			N	-0-
08		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-
09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-
10		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-
*11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
06		4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3898	2			N	-0-
07		4433 X	2724	-0-	-1709	-0-	2724	2			N	-0-
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-
*11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
06		4590 X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
08		4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
09		4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
*11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
06		5370 X	1386	-0-	-3984	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07		5549 X	1311	-0-	-4238	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-			-0-
09		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2		N	-0-			-0-
10		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
*11		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
06		7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
07		7719 X	7502	-0-	-217	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
08		7657 X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
09		7410 X	7089	-0-	-321	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
10		7626 X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
11		7260 X	5342	-0-	-1918	-0-	5342	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
06		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
08		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
09		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
10		5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	4010	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		1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
*11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
06		13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
07		13795 X	13021	-0-	-774	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
08		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2		N	-0-			-0-
09		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2		N	-0-			-0-
10		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
*11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	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													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
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		6240 X	5354	-0-	-886	-0-	5354 2		N	-0-			-0-
07		6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	6055	-0-	-83	-0-	6055 2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5656	-0-	-284	-0-	5656 2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
11		5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951 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		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 2		N	-0-			-0-
08		3906 X	2637	-0-	-1269	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
06		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-			-0-
*11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
06		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
07		4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
*11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
06		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
11		3420 X	3032	-0-	-388	-0-	3032 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		5460 X	5174	-0-	-286	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
07		5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523 2		N	-0-			-0-
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
09		5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023 2		N	-0-			-0-
10		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-			-0-
*11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890													
06		5880 X	5605	-0-	-275	-0-	5605 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5603	-0-	-473	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	1468	-0-	-1472	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2126	-0-	-912	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
*11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202																	
06	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290																	
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	5768	-0-	-5857	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	7173	-0-	-4077	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10750	-0-	-968	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8896	-0-	-2444	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080																	
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654																	
06	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084																	
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206																	
06	4440	X	4111	-0-	-329	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	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																	
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135																	
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		6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5536	2	13	9	N	12					115
07		6138 X	5518	-0-	-620	-0-	5512	2	6	9	N	5					120
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5857	2	36	9	N	33					153
09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5831	2	8	9	N	7					160
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5808	2	6	9	N	5	147	1			18
*11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5666	2	13	9	N	12					30

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																	
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*11		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																	
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624																	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	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		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10		3317 X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11		3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712																	
06		8160 X	7632	-0-	-528	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07		8432 X	7968	-0-	-464	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08		8215 X	7787	-0-	-428	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09		7950 X	7564	-0-	-386	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10		8215 X	8038	-0-	-177	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11		7710 X	7601	-0-	-109	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070																	
06		4950 X	4358	-0-	-592	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*11		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	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												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
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	EOM BALANCE
06	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104	2			N	-0-	-0-
07	4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2			N	-0-	-0-
08	4402 X	4160	-0-	-242	-0-	4160	2			N	-0-	-0-
09	4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-	-0-
10	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
11	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	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	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-	-0-
07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-	-0-
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-	-0-
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-	-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-	-0-
*11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
06	8070 X	7006	-0-	-1064	-0-	7006	2			N	-0-	-0-
07	8308 X	7039	-0-	-1269	-0-	7039	2			N	-0-	-0-
08	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-	-0-
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-	-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-	-0-
*11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
06	5670 X	5422	-0-	-248	-0-	5422	2			N	-0-	-0-
07	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2			N	-0-	-0-
08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-	-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-	-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-	-0-
*11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	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	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-	-0-
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-	-0-
08	8928 X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	2			N	-0-	-0-
09	8640 X	4320	-0-	-4320	-0-	4320	2			N	-0-	-0-
10	8866 X	3699	-0-	-5167	-0-	3699	2			N	-0-	-0-
11	6360 X	3557	-0-	-2803	-0-	3557	2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
06	5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444	2			N	-0-	-0-
07	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4832	2			N	-0-	-0-
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-	-0-
09	4890 X	4419	-0-	-471	-0-	4419	2			N	-0-	-0-
10	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	4420	2			N	-0-	-0-
11	5190 X	4337	-0-	-853	-0-	4337	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	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-	-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-	-0-
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-	-0-
09	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	3715	2			N	-0-	-0-
10	4123 X	2742	-0-	-1381	-0-	2742	2			N	-0-	-0-
11	4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	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 #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
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		5610 X	4360	-0-	-1250	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
10		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
*11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	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		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
*11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
06		5910 X	4168	-0-	-1742	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
07		5859 X	4233	-0-	-1626	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3765	-0-	-105	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
*11		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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		9900 X	6127	-0-	-3773	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
07		8680 X	6369	-0-	-2311	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
09		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-			-0-
10		6820 X	5686	-0-	-1134	-0-	5686	2		N	-0-			-0-
11		6630 X	3525	-0-	-3105	-0-	3525	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		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
07		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
08		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2		N	-0-			-0-
*11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
06		7320 X	5978	-0-	-1342	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
07		8990 X	7657	-0-	-1333	-0-	7657	2		N	-0-			-0-
08		7316 X	7161	-0-	-155	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
09		7080 X	6541	-0-	-539	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
10		7316 X	7235	-0-	-81	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
11		7080 X	6833	-0-	-247	-0-	6833	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
06		19320 X	18972	-0-	-348	-0-	18972	2		N	-0-			-0-
07		19964 X	18469	-0-	-1495	-0-	18469	2		N	-0-			-0-
08		19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2		N	-0-			-0-
09		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2		N	-0-			-0-
10		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2		N	-0-			-0-
*11		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	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												
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
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		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2			N	-0-	-0-
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2			N	-0-	-0-
08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2			N	-0-	-0-
09		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2			N	-0-	-0-
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2			N	-0-	-0-
*11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
06		1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
07		1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592 2			N	-0-	-0-
08		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-	-0-
09		1560 X	1537	-0-	-23	-0-	1537 2			N	-0-	-0-
10		1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
11		1560 X	1400	-0-	-160	-0-	1400 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
06		5880 X	1533	-0-	-4347	-0-	1533 2			N	-0-	-0-
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 2			N	-0-	-0-
08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336 2			N	-0-	-0-
09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2			N	-0-	-0-
10		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2			N	-0-	-0-
*11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2			N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
06		3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171 2			N	-0-	-0-
07		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 2			N	-0-	-0-
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-	-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2			N	-0-	-0-
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2			N	-0-	-0-
*11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 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	4296	-0-	-834	-0-	4296 2			N	-0-	-0-
07		5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544 2			N	-0-	-0-
08		4588 X	4393	-0-	-195	-0-	4393 2			N	-0-	-0-
09		4440 X	3655	-0-	-785	-0-	3655 2			N	-0-	-0-
10		4588 X	3733	-0-	-855	-0-	3733 2			N	-0-	-0-
11		4410 X	3443	-0-	-967	-0-	3443 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
06		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15444 2			N	-0-	-0-
07		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594 2			N	-0-	-0-
08		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555 2			N	-0-	-0-
09		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404 2			N	-0-	-0-
10		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388 2			N	-0-	-0-
*11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
06		6870 X	6459	-0-	-411	-0-	6459 2			N	-0-	-0-
07		7099 X	6661	-0-	-438	-0-	6661 2			N	-0-	-0-
08		6696 X	6171	-0-	-525	-0-	6171 2			N	-0-	-0-
09		6480 X	5555	-0-	-925	-0-	5555 2			N	-0-	-0-
10		6696 X	5709	-0-	-987	-0-	5709 2			N	-0-	-0-
11		6450 X	5525	-0-	-925	-0-	5525 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
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		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-		-0-
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
09		1170 X	800	-0-	-370	-0-	800 2		N	-0-		-0-
10		1209 X	707	-0-	-502	-0-	707 2		N	-0-		-0-
11		1170 X	801	-0-	-369	-0-	801 2		N	-0-		-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2		N	-0-		-0-
07		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2		N	-0-		-0-
08		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2		N	-0-		-0-
09		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2		N	-0-		-0-
10		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5058	-0-	-762	-0-	5058 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
06		2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471 2		N	-0-		-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
*11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 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		8400 X	6917	-0-	-1483	-0-	6917 2		N	-0-		-0-
07		8432 X	7693	-0-	-739	-0-	7693 2		N	-0-		-0-
08		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125 2		N	-0-		-0-
09		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677 2		N	-0-		-0-
10		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 2		N	-0-		-0-
*11		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
06		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2		N	-0-		-0-
07		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687 2		N	-0-		-0-
09		7290 X	6458	-0-	-832	-0-	6458 2		N	-0-		-0-
10		7533 X	6942	-0-	-591	-0-	6942 2		N	-0-		-0-
11		6990 X	6459	-0-	-531	-0-	6459 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
06		5280 X	4541	-0-	-739	-0-	4541 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	3452	-0-	-1663	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
08		4495 X	3762	-0-	-733	-0-	3762 2		N	-0-		-0-
09		4350 X	3441	-0-	-909	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
10		4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3547 2		N	-0-		-0-
11		4350 X	3382	-0-	-968	-0-	3382 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
06		5970 X	4898	-0-	-1072	-0-	4898 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	4057	-0-	-1833	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384 2		N	-0-		-0-
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		N	-0-		-0-
10		4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4585 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	3941	-0-	-649	-0-	3941 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160												
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		18090 X	14981	-0-	-3109	-0-	14981 2		N	-0-		-0-
07		18693 X	14919	-0-	-3774	-0-	14919 2		N	-0-		-0-
08		15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15497 2		N	-0-		-0-
09		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13380 2		N	-0-		-0-
10		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170 2		N	-0-		-0-
*11		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
06		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-		-0-
07		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-		-0-
08		4867 X	3298	-0-	-1569	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	3299	-0-	-1411	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4328	-0-	-539	-0-	4328 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	3983	-0-	-727	-0-	3983 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
06		5970 X	5756	-0-	-214	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	5589	-0-	-549	-0-	5589 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4807 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	5070	-0-	-270	-0-	5070 2		N	-0-		-0-
10		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2		N	-0-		-0-
11		5340 X	5056	-0-	-284	-0-	5056 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
06		6720 X	5611	-0-	-1109	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	5134 2		N	-0-		-0-
08		6479 X	5177	-0-	-1302	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
09		6270 X	5132	-0-	-1138	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
10		6293 X	6073	-0-	-220	-0-	6073 2		N	-0-		-0-
11		5610 X	5241	-0-	-369	-0-	5241 2		N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
06		8850 X	3818	-0-	-5032	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	3607	-0-	-5538	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		-0-
09		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314 2		N	-0-		-0-
10		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 2		N	-0-		-0-
*11		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2		N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3056	-0-	-634	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	3047	-0-	-766	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2990 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
06		8820 X	7375	-0-	-1445	-0-	7375 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	8710	-0-	-435	-0-	8710 2		N	-0-		-0-
08		8525 X	8174	-0-	-351	-0-	8174 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	7358	-0-	-892	-0-	7358 2		N	-0-		-0-
10		8525 X	7208	-0-	-1317	-0-	7208 2		N	-0-		-0-
11		8250 X	7052	-0-	-1198	-0-	7052 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
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		4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-
07		4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-
08		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-
09		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-
*11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-
07		2480 N	2097	-0-	-383	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-
08		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2906	2	Y	-0-
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	-0-
*11		3000 N	3332	-0-	332	332	152	1	3180	2	Y	-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2610 X	1720	-0-	-890	-0-	89	1	1631	2	N	-0-
07		1705 X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	N	-0-
08		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-
09		1710 X	1360	-0-	-350	-0-	63	1	1297	2	N	-0-
10		1767 X	1244	-0-	-523	-0-	58	1	1186	2	N	-0-
11		1710 X	1259	-0-	-451	-0-	57	1	1202	2	N	-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A												
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		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

XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-
08		3100 N	3449	-0-	349	349	3449	2			N	-0-
09		3000 N	2830	-0-	-170	179	2830	2			N	-0-
10		1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2			N	-0-
11		1830 X	1379	-0-	-451	-0-	1379	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
GSI OIL & GAS, INC. 337075												
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	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				
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	07/01/2016	- P/A	07/01/16						
XTO ENERGY INC.			945936								
MITCHELL UNIT III		WELL #:	8	RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525 - 9420				
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064												
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-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762												
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-

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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774												
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780												
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	188	180 1	77
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		77
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		77
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769												
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		690 X	283	-0-	-407	-0-	18	1	265	2	N	60
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	60
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	60
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	60
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	60
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622												
06		3060 X	1469	-0-	-1591	-0-	92	1	1377	2	N	13
07		2666 X	1750	-0-	-916	-0-	112	1	1638	2	N	13
08		2201 X	1548	-0-	-653	-0-	94	1	1454	2	N	13
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	N	13
10		2201 X	2147	-0-	-54	-0-	131	1	2016	2	N	13
*11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	171	1	2636	2	N	13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644												
06		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	2	N	20
07		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	20
08		1178 X	1018	-0-	-160	-0-	62	1	956	2	N	20
09		1140 X	1012	-0-	-128	-0-	60	1	952	2	N	20
10		1178 X	1020	-0-	-158	-0-	62	1	958	2	N	20
11		1050 X	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	N	20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599												
06		5940 X	4887	-0-	-1053	-0-	306	1	4581	2	N	150
07		6138 X	4400	-0-	-1738	-0-	283	1	4117	2	N	150
08		5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	291	1	4501	2	N	150
09		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	337	1	5307	2	N	150
10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	331	1	5088	2	N	150
11		4890 X	4241	-0-	-649	-0-	258	1	3983	2	N	150

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696												
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	20
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	20
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706												
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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716												
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		3150 X	1845	-0-	-1305	-0-	116 1	1729 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	3026	-0-	-74	-0-	194 1	2832 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	2320	-0-	-780	-0-	141 1	2179 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2106	-0-	-474	-0-	126 1	1980 2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	166 1	2555 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	1671	-0-	-1269	-0-	102 1	1569 2	N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794												
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512												
06		1800 X	1660	-0-	-140	-0-	104 1	1556 2	N	-0-		20
07		1860 X	1521	-0-	-339	-0-	98 1	1423 2	N	-0-		20
08		1860 X	1322	-0-	-538	-0-	80 1	1242 2	N	-0-		20
09		1800 X	1265	-0-	-535	-0-	75 1	1190 2	N	-0-		20
10		1798 X	1222	-0-	-576	-0-	75 1	1147 2	N	-0-		20
11		1650 X	1206	-0-	-444	-0-	73 1	1133 2	N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568												
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		57
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		57
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		57
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561												
06		810 X	715	-0-	-95	-0-	45 1	670 2	N	-0-		62
07		869 X	869	-0-	-0-	-0-	56 1	813 2	N	-0-		62
08		837 X	623	-0-	-214	-0-	38 1	585 2	N	-0-		62
09		877 X	877	-0-	-0-	-0-	52 1	825 2	N	-0-		62
10		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	946 2	N	-0-		62
*11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	57 1	888 2	N	-0-		62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096												
06		990 X	882	-0-	-108	-0-	55 1	827 2	N	-0-		60
07		1023 X	862	-0-	-161	-0-	55 1	807 2	N	-0-		60
08		1023 X	826	-0-	-197	-0-	50 1	776 2	N	-0-		60
09		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	61 1	961 2	N	-0-		60
10		961 X	960	-0-	-1	-0-	59 1	901 2	N	-0-		60
*11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	70 1	1075 2	N	-0-		60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		960 X	771	-0-	-189	-0-	48 1	723 2	N		-0-			20
07		961 X	678	-0-	-283	-0-	44 1	634 2	N		-0-			20
08		961 X	660	-0-	-301	-0-	40 1	620 2	N		-0-			20
09		930 X	649	-0-	-281	-0-	39 1	610 2	N		-0-			20
10		961 X	644	-0-	-317	-0-	39 1	605 2	N		-0-			20
11		780 X	713	-0-	-67	-0-	43 1	670 2	N		-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844	
06		1140 X	1035	-0-	-105	-0-	65 1	970 2	N		-0-		29
07		1612 X	409	-0-	-1203	-0-	26 1	383 2	N		-0-		29
08		1643 X	231	-0-	-1412	-0-	14 1	217 2	N		-0-		29
09		1590 X	696	-0-	-894	-0-	42 1	654 2	N		-0-		29
10		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	117 1	1796 2	N		-0-		29
*11		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	107 1	1659 2	N		-0-		29

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092	
MOORE				1									
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	35 1	912 3	N		-0-		-0-
07		837 N	35	-0-	-802	-0-	35 1		N		-0-		-0-
08		837 N	217	-0-	-620	-0-	35 1	182 3	N		-0-		-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N		-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A	
ORANSKY, M.B. ET AL				2									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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 (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10242 - 10706	
06		420 X	117	-0-	-303	-0-	7 1	110 2	N		-0-		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-		-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-		-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-		-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-		-0-

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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										//CONT.// 05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027							
WOOD										WELL #: 7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	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 #: 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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-						80
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-						80
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-						80
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-						80
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80

WATSON, J.										WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
06		600 X	150	-0-	-450	-0-	23	1	127	2	N	-0-					25
07		620 X	147	-0-	-473	-0-	46	1	101	2	N	-0-					25
08		620 X	109	-0-	-511	-0-	23	1	86	2	N	-0-					25
09		180 X	112	-0-	-68	-0-	23	1	89	2	N	-0-					25
10		155 X	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	2	N	-0-					25
11		150 X	121	-0-	-29	-0-	23	1	98	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)										05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027							
BONNER, BOBBY										WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	530	1	2806	2	N	-0-			122
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	605	1	2983	2	N	15			137
						17	9							
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	620	1	3007	2	N	-0-			137
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	600	1	2839	2	N	-0-			137
10	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	620	1	2830	2	N	-0-			137
11	3510 X	3129	-0-	-381	-0-	588	1	2541	2	N	-0-			137

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														
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														
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														
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	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
06	6270 X	5750	-0-	-520	B	-2276	443	1	5307	2	N	-0-		42
07	6479 X	5173	-0-	-1306	B	-2276	462	1	4711	2	N	-0-		42
08	5797 X	5839	-0-	42	B	-2234	501	1	5338	2	N	-0-		42
09	5610 X	4640	-0-	-970	B	-2234	455	1	4185	2	N	-0-		42
10	5797 X	4473	-0-	-1324	B	-2234	351	1	4122	2	N	-0-		42
11	5610 X	4778	-0-	-832	B	-2234	372	1	4406	2	N	-0-		42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		5220 X	3359	-0-	-1861 B	-58818	259	1	3100	2	N	-0-				-0-	
07		8215 X	3973	-0-	-4242 B	-58818	355	1	3618	2	N	-0-				-0-	
08		3658 X	4163	-0-	505 B	-58313	357	1	3806	2	N	-0-				-0-	
09		3540 X	4083	-0-	543 B	-57770	400	1	3683	2	N	-0-				-0-	
10		3658 X	4289	-0-	631 B	-57139	336	1	3953	2	N	-0-				-0-	
11		3540 X	4575	-0-	1035 B	-56104	357	1	4218	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																	
06		15300 X	10900	-0-	-4400 B	-285735	840	1	10060	2	N	-0-				34	
07		15810 X	4834	-0-	-10976 B	-285735	432	1	4402	2	N	-0-				34	
08		14973 X	2853	-0-	-12120 B	-285735	245	1	2608	2	N	-0-				34	
09		14490 X	7217	-0-	-7273 B	-285735	707	1	6510	2	N	-0-				34	
10		14973 X	16654	-0-	1681 B	-284054	1306	1	15348	2	N	-0-				34	
11		10890 X	11969	-0-	1079 B	-282975	933	1	11036	2	N	-0-				34	

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588																	
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	32	1	383	2	N	-0-				8	
07		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	32	1	323	2	N	-0-				8	
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	30	1	319	2	N	-0-				8	
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	N	-0-				8	
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	88	1	1037	2	N	-0-				8	
*11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	62	1	733	2	N	-0-				8	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246																	
06		5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	433	1	5187	2	N	-0-				10	
07		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	479	1	4887	2	N	-0-				10	
08		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	481	1	5131	2	N	-0-				10	
09		5564 X	5564	-0-	-0- B	-0-	545	1	5019	2	N	-0-				10	
10		5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	463	1	5441	2	N	-0-				10	
*11		5984 X	5984	-0-	-0- B	-0-	466	1	5518	2	N	-0-				10	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422																	
06		11438 X	11438	-0-	-0- B	-0-	881	1	10557	2	N	-0-				42	
07		12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	11254	2	N	-0-				42	
08		16151 X	14124	-0-	-2027 B	-0-	1211	1	12913	2	N	-0-				42	
09		15630 X	3555	-0-	-12075 B	-0-	348	1	3207	2	N	-0-				42	
10		15655 X	6619	-0-	-9036 B	-0-	519	1	6100	2	N	-0-				42	
11		13680 X	11418	-0-	-2262 B	-0-	890	1	10528	2	N	-0-				42	

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526																	
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-				-0-	
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	35	1	358	2	N	-0-				-0-	
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	45	1	475	2	N	-0-				-0-	
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	41	1	376	2	N	-0-				-0-	
10		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	27	1	316	2	N	-0-				-0-	
11		510 N	352	-0-	-158 B	-0-	27	1	325	2	N	-0-				-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																	
06		3780 X	3117	-0-	-663 B	-0-	240	1	2877	2	N	-0-				-0-	
07		3906 X	2613	-0-	-1293 B	-0-	233	1	2380	2	N	-0-				-0-	
08		3596 X	3405	-0-	-191 B	-0-	292	1	3113	2	N	-0-				-0-	
09		3480 X	3326	-0-	-154 B	-0-	326	1	3000	2	N	-0-				-0-	
10		3596 X	3264	-0-	-332 B	-0-	256	1	3008	2	N	-0-				-0-	
11		3300 X	2718	-0-	-582 B	-0-	212	1	2506	2	N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	128 1	1535 2	N	-0-			-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	151 1	1544 2	N	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	153 1	1632 2	N	-0-			-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	170 1	1562 2	N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	127 1	1496 2	N	-0-			-0-
*11		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	122 1	1445 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
06		2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	226 1	2708 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2862	-0-	-83 B	-0-	256 1	2606 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2794	-0-	-151 B	-0-	240 1	2554 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2194	-0-	-656 B	-0-	215 1	1979 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2198	-0-	-747 B	-0-	172 1	2026 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2353	-0-	-497 B	-0-	183 1	2170 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	101 1	1212 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	105 1	1073 2	N	-0-			-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	123 1	1307 2	N	-0-			-0-
09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	193 1	1774 2	N	-0-			-0-
10		899 N	572	-0-	-327 B	-0-	45 1	527 2	N	-0-			-0-
*11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	127 1	1499 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
06		2640 N	1138	-0-	-1502 B	-0-	88 1	1050 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1101	-0-	-1069 B	-0-	98 1	1003 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	604	-0-	-884 B	-0-	52 1	552 2	N	-0-			-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	140 1	1292 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	78 1	917 2	N	-0-			-0-
*11		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	58 1	688 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408													
06		1560 N	660	-0-	-900 B	-0-	51 1	609 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1161	-0-	-110 B	-0-	104 1	1057 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	99 1	1059 2	N	-0-			-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	110 1	1015 2	N	-0-			-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	112 1	1321 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1102	-0-	-8 B	-0-	86 1	1016 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
06		240 N	152	-0-	-88 B	-0-	12 1	140 2	N	-0-			-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	18 1	180 2	N	-0-			-0-
08		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	9 1	95 2	N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	26 1	239 2	N	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	11 1	135 2	N	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	37 1	442 2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
06		3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	259 1	3099 2	N	-0-			-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	290 1	2961 2	N	-0-			-0-
08		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	317 1	3379 2	N	-0-			-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	281 1	2588 2	N	-0-			-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	261 1	3072 2	N	-0-			-0-
11		1500 X	1124	-0-	-376 B	-0-	88 1	1036 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		22710 X	19944	-0-	-2766 B	-0-	19943 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		23467 X	20146	-0-	-3321 B	-0-	20132 2	14 9	N	13	13 8	-0-
08		21514 X	20088	-0-	-1426 B	-0-	20087 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		20820 X	19045	-0-	-1775 B	-0-	19045 2		N	-0-		-0-
10		21514 X	19848	-0-	-1666 B	-0-	19847 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		19950 X	9963	-0-	-9987 B	-0-	9963 2		N	-0-		-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300												
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-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117												
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-

CL&F OPERATING LLC 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
06		1290 N	1036	-0-	-254 B	-0-	39 1	997 2	Y	-0-		20
07		1240 N	565	-0-	-675 B	-0-	22 1	542 2	Y	1	18 1	3
							1 9					
08		2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	98 1	2407 2	Y	-0-		3
09		1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	61 1	1498 2	Y	-0-		3
10		1474 X	1474	-0-	-0- B	-0-	58 1	1412 2	Y	4		7
							4 9					
11		2430 X	101	-0-	-2329 B	-0-	4 1	97 2	Y	-0-		7

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228												
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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202												
06		6450 X	5461	-0-	-989 B	-0-	205 1	5256 2	Y	-0-		76
07		6665 X	6054	-0-	-611 B	-0-	237 1	5809 2	Y	7	79 1	4
							8 9					
08		7130 X	5958	-0-	-1172 B	-0-	234 1	5724 2	Y	-0-		4
09		6600 X	4457	-0-	-2143 B	-0-	175 1	4282 2	Y	-0-		4
10		6448 X	5429	-0-	-1019 B	-0-	212 1	5203 2	Y	13		17
							14 9					
11		5850 X	3412	-0-	-2438 B	-0-	134 1	3278 2	Y	-0-		17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																		
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																		
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		5517 X	5517	-0-	-0-	B	-0-	208	1	5309	2	Y	-0-					41
07		4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4573	2	Y	6	44	1			3
08		8246 X	3795	-0-	-4451	B	-0-	149	1	3646	2	Y	-0-					3
09		7080 X	3594	-0-	-3486	B	-0-	141	1	3453	2	Y	-0-					3
10		5797 X	3400	-0-	-2397	B	-0-	133	1	3257	2	Y	9					12
11		5520 X	2558	-0-	-2962	B	-0-	100	1	2458	2	Y	-0-					12

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																		
06		3180 X	3020	-0-	-160	B	-0-	3020	2			N	-0-					100
07		3463 X	3463	-0-	-0-	B	-0-	3463	2			N	-0-					100
08		4247 X	3319	-0-	-928	B	-0-	3319	2			N	-0-					100
09		4110 X	3093	-0-	-1017	B	-0-	3093	2			N	-0-					100
10		3472 X	3119	-0-	-353	B	-0-	3119	2			N	-0-					100
11		3360 X	2337	-0-	-1023	B	-0-	2337	2			N	-0-					100

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205																		
06		3870 X	3754	-0-	-116	B	-0-	3754	2			N	-0-					115
07		3999 X	3665	-0-	-334	B	-0-	3665	2			N	-0-					115
08		4061 X	2572	-0-	-1489	B	-0-	2572	2			N	-0-					115
09		3930 X	2421	-0-	-1509	B	-0-	2421	2			N	-0-					115
10		4061 X	1775	-0-	-2286	B	-0-	1775	2			N	-0-					115
11		3750 X	1148	-0-	-2602	B	-0-	1148	2			N	-0-					115

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A																		
06		5070 X	4836	-0-	-234	B	-0-	4836	2			N	-0-					277
07		5239 X	4989	-0-	-250	B	-0-	4989	2			N	-0-					277
08		5611 X	4997	-0-	-614	B	-0-	4997	2			N	-0-					277
09		5340 X	5236	-0-	-104	B	-0-	5236	2			N	-0-					277
10		5101 X	5101	-0-	-0-	B	-0-	5101	2			N	-0-					277
11		4830 X	4483	-0-	-347	B	-0-	4483	2			N	-0-					277

LAYLINE ENERGY I LLC 491373 MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474																		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694																		
06		31027 X	31027	-0-	-0-	B	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
07		39866 X	39866	-0-	-0-	B	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		44291 X	44291	-0-	-0-	B	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
10		47708 X	47708	-0-	-0-	B	-0-	47707	2			N	1	9		1	8	-0-
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894													
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		1200 N	887	-0-	-313 B	-0-	887 3		N	-0-			1
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			1
08		1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840 3		N	-0-			1
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-	1 5		-0-
10		992 N	904	-0-	-88 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
*11		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62 1	1208 3	N	1			1
							1 9						

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965													

06		1320 N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094 3		N	-0-			1
07		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3		N	-0-			1
08		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			1
09		1080 N	772	-0-	-308 B	-0-	772 3		N	-0-	1 5		-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
*11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	65 1	1271 3	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		1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	1762 3		N	-0-			1
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-			1
08		1953 N	1782	-0-	-171 B	-0-	1782 3		N	-0-	1 5		-0-
09		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
10		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1507 3	1 9	N	1			1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686													

06		3150 X	3100	-0-	-50 B	-0-	3100 3		N	-0-			1
07		3255 X	3235	-0-	-20 B	-0-	3235 3		N	-0-			1
08		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 3		N	-0-	1 5		-0-
09		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2990	-0-	-10 B	-0-	2987 3	3 9	N	3	2 1		1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683													

06		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185 3		N	-0-			1
07		5270 X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270 3		N	-0-			1
08		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4767 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5090 3		N	-0-			-0-
10		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
*11		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4695 3	4 9	N	4	3 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
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		2910 X	2503	-0-	-407 B	-0-	2503	3	N	-0-		1
07		2945 X	2646	-0-	-299 B	-0-	2646	3	N	-0-		1
08		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3	N	-0-		-0-
*11		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2943	3	N	3	2 1	1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
06		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3	N	-0-		1
07		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3	N	-0-		1
08		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2190 N	2189	-0-	-1 B	-0-	2189	3	N	-0-		-0-
10		2325 N	2086	-0-	-239 B	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
11		2250 N	1939	-0-	-311 B	-0-	1938	3	N	1	1 1	-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
06		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3	N	-0-		1
07		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3	N	-0-		1
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3	N	-0-		-0-
*11		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	2	1 1	1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
06		1710 N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574	3	N	-0-		1
07		1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1614	3	N	-0-		1
08		1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	3	N	-0-	1 5	-0-
09		1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
11		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1444	3	N	1	1 9	1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
06		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3	N	-0-		1
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-		1
08		1643 N	1065	-0-	-578 B	-0-	1065	3	N	-0-	1 5	-0-
09		1110 N	730	-0-	-380 B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
11		1020 N	885	-0-	-135 B	-0-	884	3	N	1	1 9	1

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
06		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536	3	Y	-0-		1
07		620 N	247	-0-	-373 B	-0-	247	3	Y	-0-	1 5	-0-
08		620 N	422	-0-	-198 B	-0-	422	3	Y	-0-		-0-
09		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3	Y	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	Y	-0-		-0-
11		420 N	277	-0-	-143 B	-0-	276	3	Y	1	1 9	1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
06		3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	3	N	-0-		1
07		5146 X	3066	-0-	-2080 B	-0-	3066	3	N	-0-		1
08		4588 X	4519	-0-	-69 B	-0-	4519	3	N	-0-	1 5	-0-
09		4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	3	N	-0-		-0-
10		5400 X	5400	-0-	-0- B	-0-	5400	3	N	-0-		-0-
11		4380 X	3974	-0-	-406 B	-0-	3971	3	N	3	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015												TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9359 - 9946
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	10199 3			Y	-0-			-0-	
07		9357 X	9357	-0-	-0- B	-0-	9356 3	1	9	Y	1			1	
08		11563 X	8240	-0-	-3323 B	-0-	8240 3			Y	-0-	1	5	-0-	
09		11190 X	7144	-0-	-4046 B	-0-	7144 3			Y	-0-			-0-	
10		11563 X	7040	-0-	-4523 B	-0-	7040 3			Y	-0-			-0-	
11		10200 X	6800	-0-	-3400 B	-0-	6794 3	6	9	Y	5	4	1	1	
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009												TOTAL DEPTH	13470	PERF.	9952 - 12844
06		2760 X	2749	-0-	-11 B	-0-	2749 3			Y	-0-			1	
07		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3			Y	-0-			1	
08		3069 X	2826	-0-	-243 B	-0-	2826 3			Y	-0-	1	5	-0-	
09		2790 X	2786	-0-	-4 B	-0-	2786 3			Y	-0-			-0-	
10		2883 X	2613	-0-	-270 B	-0-	2613 3			Y	-0-			-0-	
11		2760 X	2138	-0-	-622 B	-0-	2136 3	2	9	Y	2	1	1	1	
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015												TOTAL DEPTH	13482	PERF.	9567 - 13122
06		8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	8312 3			Y	-0-			1	
07		868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-			1	
08		14663 X	-0-	-0-	-14663 B	-0-				Y	-0-	1	5	-0-	
09		14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		10044 X	-0-	-0-	-10044 B	-0-				Y	3	3	1	-0-	
11		8310 X	-0-	-0-	-8310 B	-0-				Y	14	13	1	1	
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000												TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12892 - 13038
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3			N	-0-			1	
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-	1	5	-0-	
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3			N	-0-			-0-	
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-			-0-	
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3			N	-0-			-0-	
*11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-			-0-	
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000												TOTAL DEPTH	17732	PERF.	15738 - 15973
06		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3			N	-0-			1	
07		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3			N	-0-	1	5	-0-	
08		434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246 3			N	-0-			-0-	
09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3			N	-0-			-0-	
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3			N	-0-			-0-	
*11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3			N	-0-			-0-	
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001												TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13068 - 13297
06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3			N	-0-			1	
07		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3			N	-0-			1	
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3			N	-0-	1	5	-0-	
09		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3			N	-0-			-0-	
10		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3			N	-0-			-0-	
*11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1625 3	1	9	N	1			1	
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001												TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12796 - 12948
06		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445 3			Y	-0-			1	
07		3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3823 3			Y	-0-			1	
08		3751 X	3707	-0-	-44 B	-0-	3707 3			Y	-0-	1	5	-0-	
09		3630 X	3537	-0-	-93 B	-0-	3537 3			Y	-0-			-0-	
10		3751 X	3547	-0-	-204 B	-0-	3547 3			Y	-0-			-0-	
11		3630 X	3457	-0-	-173 B	-0-	3454 3	3	9	Y	3	2	1	1	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2970 X	2479	-0-	-491 B	-0-	2479	3			Y	1
07		3069 X	2705	-0-	-364 B	-0-	2705	3			Y	1
08		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			Y	-0-
09		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			Y	-0-
10		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			Y	-0-
*11		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3022	3	3	9	Y	1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
06		1440 N	1375	-0-	-65 B	-0-	1375	3			Y	1
07		1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3			Y	1
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			Y	-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			Y	-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			Y	-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
06		3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			Y	1
07		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			Y	1
08		3534 X	2773	-0-	-761 B	-0-	2773	3			Y	-0-
09		3330 X	2747	-0-	-583 B	-0-	2747	3			Y	-0-
10		3255 X	2819	-0-	-436 B	-0-	2819	3			Y	-0-
11		3150 X	2600	-0-	-550 B	-0-	2597	3	3	9	Y	1

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
06		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3			N	1
07		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3			N	1
08		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	3			N	-0-
09		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3			N	-0-
10		5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	5266	3			N	-0-
*11		5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	5112	3	4	9	N	1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
06		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			Y	1
07		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			Y	1
08		4278 X	1422	-0-	-2856 B	-0-	1422	3			Y	-0-
09		4140 X	19	-0-	-4121 B	-0-	19	3			Y	-0-
10		4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	1

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898												
06		5250 X	4646	-0-	-604 B	-0-	4646	3			N	1
07		6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	562	1	5771	3	N	1
08		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	513	1	4899	3	N	-0-
09		5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	468	1	5464	3	N	-0-
10		5084 X	4864	-0-	-220 B	-0-	497	1	4367	3	N	-0-
11		4920 X	4862	-0-	-58 B	-0-	238	1	4620	3	N	1
							4	9				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		710 N	710	-0-	-0-	B	-0-		710	3			1
07		1643 N	1060	-0-	-583	B	-0-		1060	3			1
08		1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-		1322	3			-0-
09		720 N	581	-0-	-139	B	-0-		581	3		1 5	-0-
10		1054 N	491	-0-	-563	B	-0-		491	3			-0-
11		1290 N	405	-0-	-885	B	-0-		20	1	384	3	1
									1	9			

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019													
06		3180 X	2048	-0-	-1132	B	-0-		2048	3			1
07		3286 X	353	-0-	-2933	B	-0-		353	3		1 5	-0-
08		9567 X	9567	-0-	-0-	B	-0-		9567	3			-0-
09		8999 X	8999	-0-	-0-	B	-0-		8999	3			-0-
10		9373 X	9373	-0-	-0-	B	-0-		9372	3	1 9	Y	-0-
*11		9014 X	9014	-0-	-0-	B	-0-		9007	3	7 9	Y	1
												6	5 1
													1

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
06		12263 X	12263	-0-	-0-	B	-0-		12263	3			-0-
07		6541 X	2047	-0-	-4494	B	-0-		2047	3			-0-
08		6843 X	6843	-0-	-0-	B	-0-		6843	3			-0-
09		12000 X	8312	-0-	-3688	B	-0-		8312	3			-0-
10		12400 X	9911	-0-	-2489	B	-0-		9910	3	1 9	Y	-0-
11		12000 X	5152	-0-	-6848	B	-0-		5148	3	4 9	Y	4
													3 1
													1

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
06		3840 X	4388	-0-	548	B	-159760		4388	3			-0-
07		3968 X	4168	-0-	200	B	-159560		4168	3			-0-
08		4402 X	4456	-0-	54	B	-159506		4456	3			-0-
09		4260 X	4021	-0-	-239	B	-159506		4021	3			-0-
10		4402 X	4338	-0-	-64	B	-159506		4338	3			-0-
11		4260 X	3768	-0-	-492	B	-159506		3765	3	3 9	Y	3
													2 1
													1

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
06		6330 X	6038	-0-	-292	B	-0-		6038	3			1
07		6588 X	6588	-0-	-0-	B	-0-		6588	3			-0-
08		6987 X	6987	-0-	-0-	B	-0-		6987	3			-0-
09		6313 X	6313	-0-	-0-	B	-0-		6313	3		1 5	-0-
10		6603 X	6549	-0-	-54	B	-0-		6549	3			-0-
11		6750 X	6062	-0-	-688	B	-0-		6058	3	4 9	Y	4
													3 1
													1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
06		2220 N	1718	-0-	-502	B	-0-		1718	3			-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-		1966	3			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-		1907	3			-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-		2499	3			-0-
10		1953 N	1865	-0-	-88	B	-0-		1865	3			-0-
*11		2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-		2258	3			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3		N	-0-		1
07		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3		N	-0-	1 5	-0-
08		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
11		510 N	369	-0-	-141 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
06		5520 X	5764	-0-	244 B	-69534	5764 3		Y	-0-		1
07		5704 X	6164	-0-	460 B	-69074	6164 3		Y	-0-		1
08		6076 X	5674	-0-	-402 B	-69074	5674 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5880 X	5546	-0-	-334 B	-69074	5546 3		Y	-0-		-0-
10		6138 X	5924	-0-	-214 B	-69074	5924 3		Y	-0-		-0-
11		5940 X	4689	-0-	-1251 B	-69074	4685 3	4 9	Y	4	3 1	1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
06		7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7395 3		Y	-0-		1
07		7254 X	7254	-0-	-0- B	-0-	7254 3		Y	-0-		1
08		7130 X	2886	-0-	-4244 B	-0-	2886 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		6900 X	1167	-0-	-5733 B	-0-	1167 3		Y	-0-		-0-
10		14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	14087 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	9313 3	7 9	Y	6	5 1	1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
06		5580 X	5469	-0-	-111 B	-0-	5469 3		N	-0-		1
07		5766 X	5494	-0-	-272 B	-0-	5494 3		N	-0-		1
08		5704 X	5627	-0-	-77 B	-0-	5627 3		N	-0-	1 5	-0-
09		5460 X	5034	-0-	-426 B	-0-	5034 3		N	-0-		-0-
10		5642 X	5085	-0-	-557 B	-0-	5085 3		N	-0-		-0-
11		5460 X	4809	-0-	-651 B	-0-	4805 3	4 9	N	4	3 1	1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
06		7350 X	3360	-0-	-3990 B	-0-	3360 3		Y	-0-		1
07		7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385 3		Y	-0-		1
08		6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6644 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	6444 3		Y	-0-		-0-
10		6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178 3		Y	-0-		-0-
*11		5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5325 3	4 9	Y	4	3 1	1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
06		3540 X	3172	-0-	-368 B	-0-	3172 3		N	-0-		1
07		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3034 3		N	-0-		1
08		2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895 3		N	-0-	1 5	-0-
09		3180 X	2904	-0-	-276 B	-0-	2904 3		N	-0-		-0-
10		3286 X	2922	-0-	-364 B	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
11		3180 X	1962	-0-	-1218 B	-0-	1961 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480																	
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- 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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580																	
06	3000	X	2803	-0-	-197 B	-0-	2803	3			N	-0-					1
07	3100	X	2442	-0-	-658 B	-0-	2442	3			N	-0-					1
08	3100	X	2653	-0-	-447 B	-0-	2653	3			N	-0-	1	5			-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1572	-0-	-1218 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846																	
06	8044	X	8044	-0-	-0- B	-0-	8044	3			Y	-0-					1
07	7688	X	7688	-0-	-0- B	-0-	7688	3			Y	-0-					1
08	7068	X	3696	-0-	-3372 B	-0-	3696	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	6840	X	3202	-0-	-3638 B	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	2410	-0-	-4658 B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	1660	-0-	-5180 B	-0-	1659	3	1	9	Y	1					1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																	
06	5283	X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	3			Y	-0-					1
07	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	3			Y	-0-					1
08	6200	X	5664	-0-	-536 B	-0-	5664	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3189	-0-	-2267 B	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
*11	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	6819	3	6	9	Y	5	4	1			1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																	
06	2400	N	1397	-0-	-1003 B	-0-	1397	3			Y	-0-					1
07	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			Y	-0-					1
08	3095	X	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2023	-0-	-977 B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	1	1			1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																	
06	6690	X	5199	-0-	-1491 B	-0-	5199	3			N	-0-					1
07	6851	X	6458	-0-	-393 B	-0-	6458	3			N	-0-					1
08	6727	X	6584	-0-	-143 B	-0-	6584	3			N	-0-	1	5			-0-
09	6510	X	5940	-0-	-570 B	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6460	-0-	-267 B	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5695	-0-	-665 B	-0-	5691	3	4	9	N	4	3	1			1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776																	
06	5010	X	3771	-0-	-1239 B	-0-	3771	3			Y	-0-					1
07	5177	X	4339	-0-	-838 B	-0-	4339	3			Y	-0-					1
08	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0- B	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4487	-0-	-463 B	-0-	4483	3	4	9	Y	4	3	1			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3		N	-0-			1
07		3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3		N	-0-			1
08		3348 X	2801	-0-	-547 B	-0-	2801	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3240 X	2799	-0-	-441 B	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
10		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
11		3240 X	2791	-0-	-449 B	-0-	2788	3	3 9	N	3	2 1		1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
06		4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	3		N	-0-			1
07		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	3		N	-0-			-0-
09		7830 X	7830	-0-	-0- B	-0-	7830	3		N	-0-			-0-
10		6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517	3		N	-0-			-0-
*11		7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	7661	3	6 9	N	5	4 1		1

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
06		3450 X	2855	-0-	-595 B	-0-	2855	3		N	-0-			1
07		3565 X	3334	-0-	-231 B	-0-	3334	3		N	-0-			1
08		3224 X	2323	-0-	-901 B	-0-	2323	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
*11		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713	3	3 9	N	3	2 1		1

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		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3		N	-0-			1
07		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6311	3		N	-0-			1
08		5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	5836	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3		N	-0-			-0-
10		5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
*11		5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5856	3	4 9	N	4	3 1		1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
06		4065 X	4065	-0-	-0- B	-0-	4065	3		N	-0-			1
07		4123 X	4072	-0-	-51 B	-0-	4072	3		N	-0-			1
08		4371 X	4004	-0-	-367 B	-0-	4004	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
10		4371 X	4290	-0-	-81 B	-0-	4290	3		N	-0-			-0-
*11		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4408	3	4 9	N	4	3 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373												
06	1620	N	1138	-0-	-482 B	-0-	1138	3	Y	-0-		1
07	1860	N	1459	-0-	-401 B	-0-	1459	3	Y	-0-		1
08	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	1140	N	876	-0-	-264 B	-0-	876	3	Y	-0-		-0-
10	1457	N	1070	-0-	-387 B	-0-	1070	3	Y	-0-		-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1950	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786												
06	4140	X	4023	-0-	-117 B	-0-	4023	3	N	-0-		1
07	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3	N	-0-		1
08	4495	X	4094	-0-	-401 B	-0-	4094	3	N	-0-	1 5	-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3	N	-0-		-0-
10	4495	X	4418	-0-	-77 B	-0-	4418	3	N	-0-		-0-
11	4350	X	4053	-0-	-297 B	-0-	4050	3	3 9 N	3	2 1	1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
06	4380	X	3906	-0-	-474 B	-0-	3906	3	N	-0-		1
07	4526	X	4053	-0-	-473 B	-0-	4053	3	N	-0-		1
08	4061	X	3936	-0-	-125 B	-0-	3936	3	N	-0-	1 5	-0-
09	3930	X	3797	-0-	-133 B	-0-	3797	3	N	-0-		-0-
10	4061	X	4059	-0-	-2 B	-0-	4059	3	N	-0-		-0-
11	3930	X	3769	-0-	-161 B	-0-	3766	3	3 9 N	3	2 1	1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
06	3360	X	2472	-0-	-888 B	-0-	2472	3	N	-0-		1
07	3472	X	2943	-0-	-529 B	-0-	2943	3	N	-0-		1
08	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3	N	-0-	1 5	-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	3	N	-0-		-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3	N	-0-		-0-
11	2250	X	2198	-0-	-52 B	-0-	2196	3	2 9 N	2	1 1	1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
06	6020	X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	3	Y	-0-		1
07	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7336	3	Y	-0-		1
08	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	6304	3	Y	-0-		-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0- B	-0-	5573	3	Y	-0-		-0-
*11	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	3221	3	3 9 Y	3	2 1	1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
06	5910	X	4704	-0-	-1206 B	-0-	4704	3	N	-0-		1
07	6107	X	4690	-0-	-1417 B	-0-	4690	3	N	-0-		1
08	5394	X	5047	-0-	-347 B	-0-	5047	3	N	-0-	1 5	-0-
09	5130	X	4710	-0-	-420 B	-0-	4710	3	N	-0-		-0-
10	5301	X	4913	-0-	-388 B	-0-	4913	3	N	-0-		-0-
11	4890	X	4872	-0-	-18 B	-0-	4868	3	4 9 N	4	3 1	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13733	-	16000
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		12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12051 3			Y	-0-			1				
07		11501 X	10550	-0-	-951 B	-0-	10550 3			Y	-0-			1				
08		11005 X	9115	-0-	-1890 B	-0-	9115 3			Y	-0-	1 5		-0-				
09		14424 X	14424	-0-	-0- B	-0-	14424 3			Y	-0-			-0-				
10		12338 X	11024	-0-	-1314 B	-0-	11022 3			Y	2	2 1		-0-				
*11		12116 X	12116	-0-	-0- B	-0-	12107 3			Y	8	7 1		1				
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006													TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13400	-	13823
06		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3			N	-0-			1				
07		2914 X	2910	-0-	-4 B	-0-	2910 3			N	-0-			1				
08		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		3030 X	2629	-0-	-401 B	-0-	2629 3			N	-0-			-0-				
10		3131 X	2659	-0-	-472 B	-0-	2659 3			N	-0-			-0-				
11		3030 X	2363	-0-	-667 B	-0-	2361 3			N	2	1 1		1				
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13295	-	13592
06		4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131 3			N	-0-			1				
07		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014 3			N	-0-			1				
08		4030 X	3407	-0-	-623 B	-0-	3407 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		3900 X	2918	-0-	-982 B	-0-	2918 3			N	-0-			-0-				
10		4030 X	1087	-0-	-2943 B	-0-	1087 3			N	-0-			-0-				
11		3900 X	2621	-0-	-1279 B	-0-	2618 3			N	3	2 1		1				
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL	DEPTH	14333	PERF. 9372	-	12462
06		5610 X	4876	-0-	-734 B	-0-	4876 3			N	-0-			1				
07		5797 X	5125	-0-	-672 B	-0-	5125 3			N	-0-			1				
08		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		4710 X	4605	-0-	-105 B	-0-	4605 3			N	-0-			-0-				
10		4867 X	4534	-0-	-333 B	-0-	4534 3			N	-0-			-0-				
11		4710 X	3309	-0-	-1401 B	-0-	3309 3			N	-0-			-0-				
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006													TOTAL	DEPTH	14164	PERF.13505	-	13943
06		6240 X	4403	-0-	-1837 B	-0-	4403 3			N	-0-			1				
07		6448 X	4157	-0-	-2291 B	-0-	4157 3			N	-0-			1				
08		5735 X	3337	-0-	-2398 B	-0-	3337 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244 3			N	-0-			-0-				
10		7826 X	7826	-0-	-0- B	-0-	7825 3			N	1	1 1		-0-				
*11		7821 X	7821	-0-	-0- B	-0-	7815 3			N	5	4 1		1				
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL	DEPTH	13831	PERF.13268	-	13477
06		3480 X	3179	-0-	-301 B	-0-	3179 3			N	-0-			1				
07		3596 X	3535	-0-	-61 B	-0-	3535 3			N	-0-			1				
08		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	3388 3			N	-0-			-0-				
10		3286 X	2726	-0-	-560 B	-0-	2726 3			N	-0-			-0-				
11		3180 X	3013	-0-	-167 B	-0-	3010 3			N	3	2 1		1				
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006													TOTAL	DEPTH	13870	PERF.12120	-	13676
06		6180 X	6005	-0-	-175 B	-0-	6005 3			N	-0-			1				
07		6417 X	5173	-0-	-1244 B	-0-	5173 3			N	-0-			1				
08		9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246 3			N	-0-	1 5		-0-				
09		7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844 3			N	-0-			-0-				
10		7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7980 3			N	1	1 1		-0-				
*11		8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8835 3			N	6	5 1		1				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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		5370 X	3907	-0-	-1463 B	-0-	3907	3			N	1
07		4588 X	4047	-0-	-541 B	-0-	4047	3			N	1
08		4371 X	2205	-0-	-2166 B	-0-	2205	3			N	-0-
09		7660 X	7660	-0-	-0- B	-0-	7660	3			N	-0-
10		6530 X	6530	-0-	-0- B	-0-	6530	3			N	-0-
*11		6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	6214	3	6	9	N	1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
06		3300 X	2178	-0-	-1122 B	-13962	2178	3			N	1
07		3410 X	571	-0-	-2839 B	-13962	571	3			N	1
08		3689 X	2300	-0-	-1389 B	-13962	2300	3			N	-0-
09		3570 X	3270	-0-	-300 B	-13962	3270	3			N	-0-
10		2263 X	3199	-0-	936 B	-13026	3199	3			N	-0-
11		2220 X	2387	-0-	167 B	-12859	2385	3	2	9	N	1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
06		3480 X	3397	-0-	-83 B	-0-	3397	3			N	1
07		3596 X	3449	-0-	-147 B	-0-	3449	3			N	1
08		3441 X	3437	-0-	-4 B	-0-	3437	3			N	-0-
09		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			N	-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			N	-0-
*11		4029 X	4029	-0-	-0- B	-0-	4026	3	3	9	N	1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
06		22001 X	22001	-0-	-0- B	-0-	21928	3	73	9	N	31
07		18569 X	18569	-0-	-0- B	-0-	18567	3	2	9	N	1
08		25606 X	16056	-0-	-9550 B	-0-	16056	3			N	-0-
09		24780 X	13807	-0-	-10973 B	-0-	13807	3			N	-0-
10		25606 X	13033	-0-	-12573 B	-0-	13031	3	2	9	N	-0-
11		21990 X	11749	-0-	-10241 B	-0-	11740	3	9	9	N	1

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
06		6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6508	3			N	1
07		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	7674	3			N	1
08		7715 X	7715	-0-	-0- B	-0-	7715	3			N	-0-
09		6990 X	6152	-0-	-838 B	-0-	6152	3			N	-0-
10		7688 X	4759	-0-	-2929 B	-0-	4759	3			N	-0-
11		7470 X	2080	-0-	-5390 B	-0-	2078	3	2	9	N	1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
06		3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			Y	1
07		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3			Y	1
08		4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	3			Y	-0-
09		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	3			Y	-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	3			Y	-0-
*11		4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4115	3	3	9	Y	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	1630	-0-	1630 B	1630	325	1	1304	3	N	1			1
08	4028 X	2398	-0-	-1630 B	-0-	448	1	1950	3	N	-0-	1	5	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	281	1	750	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	995	-0-	-648 B	-0-	995	3			N	-0-			-0-
11	2040 N	1023	-0-	-1017 B	-0-	257	1	766	3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

06	5670 X	5146	-0-	-524 B	-0-	5146	3			N	-0-			1
07	5859 X	5742	-0-	-117 B	-0-	5742	3			N	-0-			1
08	5859 X	4871	-0-	-988 B	-0-	4871	3			N	-0-	1	5	-0-
09	5520 X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-			-0-
10	5735 X	5113	-0-	-622 B	-0-	5113	3			N	-0-			-0-
11	5550 X	5220	-0-	-330 B	-0-	5216	3	4	9	N	4	3	1	1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

06	7350 X	3638	-0-	-3712 B	-0-	3638	3			N	-0-			1
07	7595 X	4000	-0-	-3595 B	-0-	4000	3			N	-0-			1
08	6913 X	4598	-0-	-2315 B	-0-	4598	3			N	-0-	1	5	-0-
09	6690 X	4529	-0-	-2161 B	-0-	4529	3			N	-0-			-0-
10	6913 X	5697	-0-	-1216 B	-0-	5697	3			N	-0-			-0-
*11	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5961	3	4	9	N	4	3	1	1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

06	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-			1
07	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-			1
08	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-	1	5	-0-
09	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	2622	-0-	-447 B	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
*11	3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3274	3	3	9	N	3	2	1	1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

06	240 N	359	-0-	119 B	-715578	359	3			N	-0-			1
07	310 N	257	-0-	-53 B	-715578	257	3			N	-0-			1
08	403 N	436	-0-	33 B	-715545	436	3			N	-0-	1	5	-0-
09	360 N	282	-0-	-78 B	-715545	282	3			N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-715545	217	3			N	-0-			-0-
11	420 N	203	-0-	-217 B	-715545	203	3			N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-			1
07	2387 N	1842	-0-	-545 B	-0-	1842	3			N	-0-			1
08	2170 N	985	-0-	-1185 B	-0-	985	3			N	-0-	1	5	-0-
09	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
10	2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
*11	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2382	3	2	9	N	2	1	1	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6360 X	6040	-0-	-320	B	-0-	6040	3		N	-0-			1
07		6572 X	6277	-0-	-295	B	-0-	6277	3		N	-0-			1
08		6320 X	6320	-0-	-0-	B	-0-	6320	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5460 X	4518	-0-	-942	B	-0-	4518	3		N	-0-			-0-
10		5642 X	5380	-0-	-262	B	-0-	5380	3		N	-0-			-0-
*11		5872 X	5872	-0-	-0-	B	-0-	5868	3	4 9	N	4	3 1		1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
06		5550 X	5507	-0-	-43	B	-0-	5507	3		Y	-0-			1
07		5673 X	5440	-0-	-233	B	-0-	5440	3		Y	-0-			1
08		5933 X	5933	-0-	-0-	B	-0-	5933	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5333 X	5333	-0-	-0-	B	-0-	5333	3		Y	-0-			-0-
10		5506 X	5506	-0-	-0-	B	-0-	5506	3		Y	-0-			-0-
11		5190 X	4856	-0-	-334	B	-0-	4852	3	4 9	Y	4	3 1		1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
06		4650 X	4180	-0-	-470	B	-0-	4180	3		N	-0-			1
07		4805 X	4627	-0-	-178	B	-0-	4627	3		N	-0-			1
08		4588 X	4543	-0-	-45	B	-0-	4543	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4353 X	4353	-0-	-0-	B	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
10		4619 X	4319	-0-	-300	B	-0-	4319	3		N	-0-			-0-
11		4470 X	4214	-0-	-256	B	-0-	4211	3	3 9	N	3	2 1		1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
06		3417 X	3417	-0-	-0-	B	-0-	3417	3		N	-0-			1
07		4070 X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	3		N	-0-			1
08		3849 X	3849	-0-	-0-	B	-0-	3849	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3935 X	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
10		2984 X	2984	-0-	-0-	B	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
11		2190 X	1550	-0-	-640	B	-0-	1550	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		1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3		N	-0-			1
07		1991 N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3		N	-0-			1
08		2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3		N	-0-	1 5		-0-
09		2096 N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1661	-0-	-323	B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
*11		2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2726	3	3 9	N	3	2 1		1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
06		4980 X	2621	-0-	-2359	B	-0-	2621	3		N	-0-			1
07		5991 X	5991	-0-	-0-	B	-0-	5991	3		N	-0-			1
08		5549 X	5175	-0-	-374	B	-0-	5175	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5370 X	4783	-0-	-587	B	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
10		5549 X	4807	-0-	-742	B	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
11		5370 X	2304	-0-	-3066	B	-0-	2302	3	2 9	N	2	1 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068 3		N	-0-		1
07		3224 X	2889	-0-	-335 B	-0-	2889 3		N	-0-		1
08		3131 X	2353	-0-	-778 B	-0-	2353 3		N	-0-	1 5	-0-
09		3030 X	2292	-0-	-738 B	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
10		3131 X	2056	-0-	-1075 B	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	1926	-0-	-1104 B	-0-	1924 3	2 9	N	2	1 1	1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
06		690 N	564	-0-	-126 B	-0-	564 3		N	-0-		1
07		465 N	193	-0-	-272 B	-0-	193 3		N	-0-		1
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-	1 5	-0-
09		570 N	382	-0-	-188 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428 3	1 9	N	1		1

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
06		11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	6120 1	5854 3	N	-0-		-0-
07		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	1098 1	4398 3	N	1		1
							1 9					
08		7874 X	5224	-0-	-2650 B	-0-	975 1	4249 3	N	-0-	1 5	-0-
09		7620 X	4190	-0-	-3430 B	-0-	1142 1	3048 3	N	-0-		-0-
10		7874 X	2507	-0-	-5367 B	-0-	2507 3		N	-0-		-0-
11		7620 X	4648	-0-	-2972 B	-0-	1166 1	3478 3	N	4	3 1	1
							4 9					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
06		7770 X	6921	-0-	-849 B	-0-	6921 3		N	-0-		1
07		6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	6823 3		N	-0-		1
08		7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165 3		N	-0-		1
09		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755 3		N	-0-	1 5	-0-
10		6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737 3		N	-0-		-0-
*11		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5943 3	4 9	N	4	3 1	1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
06		4080 X	3762	-0-	-318 B	-0-	3761 3	1 9	N	1		1
07		4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216 3		N	-0-		1
08		4154 X	4052	-0-	-102 B	-0-	4052 3		N	-0-	1 5	-0-
09		3990 X	3756	-0-	-234 B	-0-	3756 3		N	-0-		-0-
10		4216 X	3836	-0-	-380 B	-0-	3836 3		N	-0-		-0-
11		4080 X	3668	-0-	-412 B	-0-	3665 3	3 9	N	3	2 1	1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
06		5190 X	3607	-0-	-1583 B	-0-	3607 3		N	-0-		1
07		5363 X	1268	-0-	-4095 B	-0-	1268 3		N	-0-		1
08		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	6772 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447 3		N	-0-		-0-
10		5797 X	5726	-0-	-71 B	-0-	5726 3		N	-0-		-0-
11		6240 X	5136	-0-	-1104 B	-0-	5132 3	4 9	N	4	3 1	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4920 X	4790	-0-	-130 B	-0-	4790	3	N	-0-		1
07		5084 X	4839	-0-	-245 B	-0-	4839	3	N	-0-		1
08		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3	N	-0-	1 5	-0-
09		4440 X	3500	-0-	-940 B	-0-	3500	3	N	-0-		-0-
10		4588 X	2979	-0-	-1609 B	-0-	2979	3	N	-0-		-0-
11		4440 X	3211	-0-	-1229 B	-0-	3208	3	N	3	2 1	1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
06		5910 X	3488	-0-	-2422 B	-0-	3487	3	N	1		30
07		4929 X	3648	-0-	-1281 B	-0-	3648	3	N	-0-		30
08		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3	N	-0-	1 5	29
09		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3	N	-0-		29
10		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3	N	-0-		29
*11		3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3352	3	N	3	2 1	30

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
06		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	6206	3	N	1		1
07		5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	3	N	-0-		1
08		6324 X	5793	-0-	-531 B	-0-	5793	3	N	-0-	1 5	-0-
09		6120 X	5738	-0-	-382 B	-0-	5738	3	N	-0-		-0-
10		6324 X	5875	-0-	-449 B	-0-	5875	3	N	-0-		-0-
11		6120 X	5765	-0-	-355 B	-0-	5761	3	N	4	3 1	1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
06		2520 X	2509	-0-	-11 B	-0-	2509	3	N	-0-		1
07		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-		1
08		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3	N	-0-		-0-
10		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3	N	-0-		-0-
*11		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3025	3	N	3	2 1	1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
06		1770 N	916	-0-	-854 B	-0-	916	3	N	-0-		1
07		1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683	3	N	-0-		1
08		1550 N	1067	-0-	-483 B	-0-	1067	3	N	-0-	1 5	-0-
09		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3	N	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-		-0-
*11		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	2	1 1	1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
06		3060 X	2474	-0-	-586 B	-0-	2474	3	N	-0-		1
07		3286 X	3064	-0-	-222 B	-0-	3064	3	N	-0-		1
08		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3	N	-0-	1 5	-0-
09		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3	N	-0-		-0-
10		3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	3	N	-0-		-0-
*11		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2640	3	N	3	2 1	1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
06		5220 X	5180	-0-	-40 B	-0-	5180	3	N	-0-		1
07		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3	N	-0-		1
08		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	3	N	-0-	1 5	-0-
09		6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529	3	N	-0-		-0-
10		5983 X	44	-0-	-5939 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11		6390 X	5122	-0-	-1268 B	-0-	5118	3	N	4	3 1	1

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501 3	Y	-0-			1
07		5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569 3	Y	-0-			1
08		5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	5529 3	Y	-0-			-0-
10		5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	5647 3	Y	-0-			-0-
*11		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5430 3	Y	4	9	3 1	1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	Y	-0-			1
07		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	Y	-0-			1
08		T. A.	205	-0-	205 B	205	205 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		T. A.	119	-0-	119 B	324	119 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	258	-0-	258 B	582	258 3	Y	-0-			-0-
*11		716 X	134	-0-	-582 B	-0-	134 3	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
06		8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039 3	N	-0-			1
07		8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	8402 3	N	-0-			1
08		7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842 3	N	-0-	1 5		-0-
09		8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040 3	N	-0-			-0-
10		7849 X	7849	-0-	-0- B	-0-	7848 3	N	1		1 1	-0-
11		1380 X	698	-0-	-682 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
06		13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-0-		N	-0-			1
07		7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-		N	-0-			1
08		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-		N	-0-	1 5		-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
*10		2141 X	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
*11		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	9484 3	N	6	7 9	5 1	1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
06		4740 X	4617	-0-	-123 B	-0-	4617 3	N	-0-			1
07		4898 X	4579	-0-	-319 B	-0-	4579 3	N	-0-			1
08		4774 X	4646	-0-	-128 B	-0-	4646 3	N	-0-	1 5		-0-
09		4620 X	4479	-0-	-141 B	-0-	4479 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4528	-0-	-246 B	-0-	4528 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4111	-0-	-509 B	-0-	4108 3	N	3	3 9	2 1	1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
06		7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6459 3	N	1			1
07		7595 X	6223	-0-	-1372 B	-0-	6223 3	N	-0-			1
08		6324 X	6071	-0-	-253 B	-0-	6071 3	N	-0-	1 5		-0-
09		6120 X	6106	-0-	-14 B	-0-	6106 3	N	-0-			-0-
10		6324 X	3247	-0-	-3077 B	-0-	3247 3	N	-0-			-0-
11		6120 X	2680	-0-	-3440 B	-0-	2677 3	N	3	3 9	2 1	1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
06		6600 X	6265	-0-	-335 B	-0-	6264 3	N	1			1
07		7161 X	6443	-0-	-718 B	-0-	6443 3	N	-0-			1
08		7068 X	5930	-0-	-1138 B	-0-	5930 3	N	-0-	1 5		-0-
09		6840 X	5589	-0-	-1251 B	-0-	5589 3	N	-0-			-0-
10		7037 X	5801	-0-	-1236 B	-0-	5801 3	N	-0-			-0-
11		6270 X	3077	-0-	-3193 B	-0-	3074 3	N	3	3 9	2 1	1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
M	O	GAS	INJECT.	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	AMT	BALANCE
06	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	6996	3			N	-0-			1
07	7891 X	7891	-0-	-0- B	-0-	7891	3			N	-0-			1
08	8119 X	8119	-0-	-0- B	-0-	8119	3			N	-0-	1 5		-0-
09	8577 X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577	3			N	-0-			-0-
10	7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7949	3	1 9		N	1	1 1		-0-
*11	6854 X	6854	-0-	-0- B	-0-	6848	3	6 9		N	5	4 1		1

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844														
06	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
11	540 N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934														
06	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-			1
07	930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-			1
08	930 N	798	-0-	-132 B	-0-	798	3			N	-0-	1 5		-0-
09	900 N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3			N	-0-			-0-
10	837 N	699	-0-	-138 B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	780 N	713	-0-	-67 B	-0-	712	3	1 9		N	1			1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
06	4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3			N	-0-			1
07	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3			N	-0-			1
08	5735 X	4953	-0-	-782 B	-0-	4953	3			N	-0-	1 5		-0-
09	5070 X	4432	-0-	-638 B	-0-	4432	3			N	-0-			-0-
10	5239 X	3916	-0-	-1323 B	-0-	3916	3			N	-0-			-0-
11	4950 X	3617	-0-	-1333 B	-0-	3614	3	3 9		N	3	2 1		1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
06	7440 X	7307	-0-	-133 B	-0-	7307	3			N	-0-			1
07	8584 X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	3			N	-0-			1
08	8056 X	8056	-0-	-0- B	-0-	8056	3			N	-0-	1 5		-0-
09	7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	7808	3			N	-0-			-0-
10	7632 X	7632	-0-	-0- B	-0-	7631	3	1 9		N	1	1 1		-0-
11	6960 X	3131	-0-	-3829 B	-0-	3128	3	3 9		N	3	2 1		1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
06	4643 X	4643	-0-	-0- B	-0-	4643	3			N	-0-			1
07	4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	4387	3			N	-0-			1
08	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-	1 5		-0-
09	4650 X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	3			N	-0-			-0-
10	4805 X	4304	-0-	-501 B	-0-	4304	3			N	-0-			-0-
11	4650 X	2634	-0-	-2016 B	-0-	2632	3	2 9		N	2	1 1		1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
06	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	2077 X	635	-0-	-1442 B	-0-	635	3			Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1 5		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2 1		-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	7	6 1		1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
06	6450	X		6123	-0-	-327 B	-0-	6123	3		Y	-0- 1
07	6665	X		6200	-0-	-465 B	-0-	6200	3		Y	-0- 1
08	6293	X		5927	-0-	-366 B	-0-	5927	3		Y	-0- 1 5 -0-
09	6090	X		5722	-0-	-368 B	-0-	5722	3		Y	-0- -0-
10	6293	X		6056	-0-	-237 B	-0-	6056	3		Y	-0- -0-
11	6090	X		5296	-0-	-794 B	-0-	5292	3	4 9	Y	4 3 1 -0- 1
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
06	6684	X		6684	-0-	-0- B	-0-	6684	3		N	-0- 1
07	7403	X		7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3		N	-0- 1
08	7629	X		7629	-0-	-0- B	-0-	7629	3		N	-0- 1 5 -0-
09	7450	X		7450	-0-	-0- B	-0-	7450	3		N	-0- -0-
10	7470	X		7470	-0-	-0- B	-0-	7469	3	1 9	N	1 1 -0-
*11	6996	X		6996	-0-	-0- B	-0-	6990	3	6 9	N	5 4 1 -0- 1
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
06	11742	X		11742	-0-	-0- B	-0-	29	1	11713	3	N -0- -0-
07	12117	X		12117	-0-	-0- B	-0-	30	1	12087	3	N -0- -0-
08	12124	X		12124	-0-	-0- B	-0-	30	1	12094	3	N -0- -0-
09	0	X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0- -0-
10	0	N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0- -0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT -0- -0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
06	13320	X		12913	-0-	-407 B	-0-	12913	3		N	-0- 1
07	13516	X		12910	-0-	-606 B	-0-	12909	3	1 9	N	1 1 1
08	13454	X		12880	-0-	-574 B	-0-	12880	3		N	-0- 1 5 -0-
09	13020	X		12597	-0-	-423 B	-0-	12597	3		N	-0- -0-
10	13454	X		11495	-0-	-1959 B	-0-	11493	3	2 9	N	2 2 1 -0-
11	12900	X		6589	-0-	-6311 B	-0-	6583	3	6 9	N	5 4 1 -0- 1
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
06	8060	X		8060	-0-	-0- B	-0-	8060	3		N	-0- -0-
07	8099	X		8099	-0-	-0- B	-0-	8099	3		N	-0- -0-
08	8711	X		7986	-0-	-725 B	-0-	7986	3		N	-0- -0-
09	8430	X		7497	-0-	-933 B	-0-	7497	3		N	-0- -0-
10	8339	X		7315	-0-	-1024 B	-0-	7315	3		N	-0- -0-
11	8070	X		7002	-0-	-1068 B	-0-	7002	3		N	-0- -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163												
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113 2	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	1116 N	23	-0-	-1093	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
06	1350 X	309	-0-	-1041	B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
07	1643 X	80	-0-	-1563	B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
08	1643 X	54	-0-	-1589	B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09	2550 X	392	-0-	-2158	B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10	2635 X	418	-0-	-2217	B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
06	1980 N	1659	-0-	-321	B	-0-	1659 2	Y	-0-			-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061 2	Y	-0-			-0-
08	2888 N	2888	-0-	-0-	B	-0-	2888 2	Y	-0-			-0-
09	1948 X	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948 2	Y	-0-			-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181 2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2123	-0-	-667	B	-0-	2123 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	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527 2	Y	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083 2	Y	-0-			-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	B	-0-	3732 2	Y	-0-			-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	B	-0-	3196 2	Y	-0-			-0-
11	2010 X	1825	-0-	-185	B	-0-	1825 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
06	4774 X	4774	-0-	-0-	B	-0-	4774 2	N	-0-			-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	B	-0-	4132 2	N	-0-			-0-
08	4583 X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583 2	N	-0-			-0-
09	2648 X	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
10	2594 X	2594	-0-	-0-	B	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
*11	6016 X	6016	-0-	-0-	B	-0-	6016 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	3		214
07	1488 N	878	-0-	-610 B	-0-	66	1	794	2	Y	16	1 8	229
08	1829 N	1579	-0-	-250 B	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-		229
09	1470 N	1213	-0-	-257 B	-0-	80	1	1133	2	Y	-0-		229
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	150	1	2097	2	Y	-0-	63 1	166
11	1530 N	1280	-0-	-250 B	-0-	79	1	1125	2	Y	69		235
						76	9						
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
06	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-		110
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-		110
08	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-		110
09	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-		110
10	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-		110
*11	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4025	2	1 9		N	1	1 8	110
XTO ENERGY INC. 945936													
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428													
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-		-0-
08	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-		-0-
09	420 N	264	-0-	-156 B	-0-	264	2			N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996													
06	2100 N	1563	-0-	-537 B	-0-	1563	2			N	-0-		-0-
07	1798 N	1014	-0-	-784 B	-0-	1014	2			N	-0-		-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
09	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-		-0-
11	1650 N	1307	-0-	-343 B	-0-	1307	2			N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
06	4440 X	3837	-0-	-603 B	-0-	681	1	3156	2	N	-0-		-0-
07	5115 X	3665	-0-	-1450 B	-0-	706	1	2959	2	N	-0-		-0-
08	4867 X	3661	-0-	-1206 B	-0-	694	1	2967	2	N	-0-		-0-
09	4710 X	3755	-0-	-955 B	-0-	642	1	3113	2	N	-0-		-0-
10	4867 X	3505	-0-	-1362 B	-0-	676	1	2829	2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	595	1	3151	2	N	-0-		-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
06	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216	2			N	-0-		-0-
07	4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4562	2			N	-0-		-0-
08	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	2			N	-0-		-0-
09	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-		-0-
10	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-		-0-
*11	4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	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-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	14	-0-	14	B	14	14	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	B	20	6	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	20					N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
06	4412 X	4412	-0-	-0-	B	-0-	124	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3410	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	2972 X	2972	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2884	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2726	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2364	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2297	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2028	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1967	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
*01	651 N	652	-0-	1	B	-22835	645	2	7	9	N	6			166
*02	609 N	639	-0-	30	B	-22805	639	2			N	-0-			166
*03	682 N	672	-0-	-10	B	-22805	672	2			N	-0-			166
*04	630 N	536	-0-	-94	B	-22805	536	2			N	-0-			166
*05	682 N	617	-0-	-65	B	-22805	617	2			N	-0-			166
*06	660 N	612	-0-	-48	B	-22805	612	2			N	-0-			166
*07	558 N	617	-0-	59	B	-22746	617	2			N	-0-			166
*08	310 N	625	-0-	315	B	-22431	625	2			N	-0-	156	1	10
*09	300 N	245	-0-	-55	B	-22431	245	2			N	-0-			10
*10	310 N	237	-0-	-73	B	-22431	237	2			N	-0-			10
11	300 N	187	-0-	-113	B	-22431	187	2			N	-0-			10

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
06	690 N	550	-0-	-140	B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	558 N	198	-0-	-360	B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	540 N	117	-0-	-423	B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	465 N	29	-0-	-436	B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	180 N	31	-0-	-149	B	-0-	31	2			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725															
06	900 N	622	-0-	-278	B	-52227	622	2			N	-0-			90
07	620 N	897	-0-	277	B	-51950	897	2			N	-0-			90
08	620 N	2884	-0-	2264	B	-49686	2884	2			N	-0-			90
09	630 N	3290	-0-	2660	B	-47026	3290	2			N	-0-			90
10	868 N	3250	-0-	2382	B	-44644	3250	2			N	-0-			90
11	840 N	2960	-0-	2120	B	-42524	2960	2			N	-0-			90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834															
06	668 X	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-			21
07	3914 X	3914	-0-	-0-	B	-0-	3914	2			N	-0-			21
08	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-			21
09	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-			21
10	1209 X	557	-0-	-652	B	-0-	557	2			N	-0-			21
11	1170 X	409	-0-	-761	B	-0-	409	2			N	-0-			21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	1507	-0-	-1159 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
10		3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
*11		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
06		3000 X	2820	-0-	-180 B	-10668	2820	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	3191	-0-	91 B	-10577	3191	2		N	-0-			-0-
08		0 X	2983	-0-	2983 B	-7594	2983	2		N	-0-			-0-
09		2820 N	2724	-0-	-96 B	-7594	2724	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2351	-0-	-563 B	-7594	2351	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2622	-0-	-198 B	-7594	2622	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
06		4170 X	3745	-0-	-425 B	-40105	3745	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3554	-0-	-352 B	-40105	3554	2		N	-0-			-0-
08		1984 X	3470	-0-	1486 B	-38619	3470	2		N	-0-			-0-
09		1920 X	3330	-0-	1410 B	-37209	3330	2		N	-0-			-0-
10		1984 X	4122	-0-	2138 B	-35071	4122	2		N	-0-			-0-
11		1920 X	3849	-0-	1929 B	-33142	3849	2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
06		7170 X	966	-0-	-6204 B	-111406	966	2		N	-0-			-0-
07		7409 X	1136	-0-	-6273 B	-111406	1136	2		N	-0-			-0-
08		1023 X	1346	-0-	323 B	-111083	1346	2		N	-0-			-0-
09		990 X	1222	-0-	232 B	-110851	1222	2		N	-0-			-0-
10		1023 X	1285	-0-	262 B	-110589	1285	2		N	-0-			-0-
11		990 X	1278	-0-	288 B	-110301	1278	2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
06		5850 X	6126	-0-	276 B	-10614	6126	2		N	-0-			-0-
07		6045 X	6056	-0-	11 B	-10603	6056	2		N	-0-			-0-
08		0 X	6242	-0-	6242 B	-4361	6242	2		N	-0-			-0-
09		5550 X	5076	-0-	-474 B	-4361	5076	2		N	-0-			-0-
10		5735 X	5850	-0-	115 B	-4246	5850	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	5511	-0-	-39 B	-4246	5511	2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
06		8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
07		8029 X	7160	-0-	-869 B	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
09		6300 X	5805	-0-	-495 B	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
10		8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	8848	2		N	-0-			-0-
*11		8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
06		4020 X	1732	-0-	-2288 B	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
07		3844 X	1345	-0-	-2499 B	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08		1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
09		1618 X	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
*11		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3210 X	2428	-0-	-782 B	-0-	2428	2		N	-0-	-0-
07		3317 X	1868	-0-	-1449 B	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
08		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2		N	-0-	-0-
09		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2		N	-0-	-0-
10		2511 X	1932	-0-	-579 B	-0-	1932	2		N	-0-	-0-
11		2430 X	2177	-0-	-253 B	-0-	2177	2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
06		15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	15829	2		N	-0-	-0-
07		14754 X	14754	-0-	-0- B	-0-	14754	2		N	-0-	-0-
08		10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	10693	2		N	-0-	-0-
09		7230 X	3541	-0-	-3689 B	-0-	3541	2		N	-0-	-0-
10		15059 X	15059	-0-	-0- B	-0-	15059	2		N	-0-	-0-
*11		12728 X	12728	-0-	-0- B	-0-	12728	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
06		5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-				N	-0-	-0-
07		5952 X	5608	-0-	-344 B	-0-	5608	2		N	-0-	-0-
08		5704 X	5380	-0-	-324 B	-0-	5380	2		N	-0-	-0-
09		5520 X	5293	-0-	-227 B	-0-	5293	2		N	-0-	-0-
10		5704 X	4765	-0-	-939 B	-0-	4765	2		N	-0-	-0-
11		5430 X	5028	-0-	-402 B	-0-	5028	2		N	-0-	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
06		3690 X	3059	-0-	-631 B	-0-	3059	2		Y	-0-	-0-
07		3813 X	3130	-0-	-683 B	-0-	3130	2		Y	-0-	-0-
08		3379 X	3097	-0-	-282 B	-0-	3097	2		Y	-0-	-0-
09		3270 X	3015	-0-	-255 B	-0-	3015	2		Y	-0-	-0-
10		3379 X	3035	-0-	-344 B	-0-	3035	2		Y	-0-	-0-
11		3060 X	2925	-0-	-135 B	-0-	2925	2		Y	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
06		1650 N	1565	-0-	-85 B	-6577	1565	2		N	-0-	-0-
07		1302 N	1382	-0-	80 B	-6497	1382	2		N	-0-	-0-
08		1519 N	1548	-0-	29 B	-6468	1548	2		N	-0-	-0-
09		1470 N	1191	-0-	-279 B	-6468	1191	2		N	-0-	-0-
10		1395 N	1657	-0-	262 B	-6206	1657	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	1327	-0-	-143 B	-6206	1327	2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
06		4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-				N	-0-	-0-
07		4619 X	3743	-0-	-876 B	-0-	3743	2		N	-0-	-0-
08		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2		N	-0-	-0-
09		4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	2		N	-0-	-0-
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2		N	-0-	-0-
*11		4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2		N	-0-	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
06		5100 X	4795	-0-	-305 B	-0-	4789	2	6	9	N	55
07		5580 X	4918	-0-	-662 B	-0-	4918	2			N	55
08		5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	5181	2			N	55
09		4950 X	4748	-0-	-202 B	-0-	4748	2			N	55
10		5053 X	3774	-0-	-1279 B	-0-	3774	2			N	55
11		4950 X	4029	-0-	-921 B	-0-	4023	2	6	9	N	60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2			N	-0-			-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 2			N	-0-			-0-
08	4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	4257 2			N	-0-			-0-
09	3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801 2			N	-0-			-0-
10	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2			N	-0-			-0-
*11	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2			N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013													
06	3990 X	3473	-0-	-517 B	-9483	3473 2			N	-0-			-0-
07	3875 X	2957	-0-	-918 B	-9483	2957 2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2792	-0-	-463 B	-9483	2792 2			N	-0-			-0-
09	3150 X	3018	-0-	-132 B	-9483	3018 2			N	-0-			-0-
10	3255 X	3151	-0-	-104 B	-9483	3151 2			N	-0-			-0-
11	3150 X	3145	-0-	-5 B	-9483	3145 2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808													
06	5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-0-				N	-0-			-0-
07	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	6868 2			N	-0-			-0-
08	7285 X	6212	-0-	-1073 B	-0-	6212 2			N	-0-			-0-
09	7050 X	3762	-0-	-3288 B	-0-	3762 2			N	-0-			-0-
10	7285 X	7258	-0-	-27 B	-0-	7258 2			N	-0-			-0-
11	6660 X	5442	-0-	-1218 B	-0-	5442 2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882													
06	14520 X	12387	-0-	-2133 B	-0-	12387 2			Y	-0-			-0-
07	14074 X	11667	-0-	-2407 B	-0-	11667 2			Y	-0-			-0-
08	13547 X	12237	-0-	-1310 B	-0-	12237 2			Y	-0-			-0-
09	13110 X	11384	-0-	-1726 B	-0-	11384 2			Y	-0-			-0-
10	13454 X	11468	-0-	-1986 B	-0-	11468 2			Y	-0-			-0-
11	12390 X	10916	-0-	-1474 B	-0-	10916 2			Y	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035													
06	4950 X	4402	-0-	-548 B	-0-	4402 2			N	-0-			-0-
07	4836 X	3530	-0-	-1306 B	-0-	3530 2			N	-0-			-0-
08	4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	3460 2			N	-0-			-0-
09	4470 X	3336	-0-	-1134 B	-0-	3336 2			N	-0-			-0-
10	4619 X	3368	-0-	-1251 B	-0-	3368 2			N	-0-			-0-
11	4410 X	3256	-0-	-1154 B	-0-	3256 2			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837													
06	3900 X	3085	-0-	-815 B	-0-	3085 2			N	-0-			13
07	3968 X	3514	-0-	-454 B	-0-	3514 2			N	-0-			13
08	2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 2			N	-0-			13
09	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	3600 2			N	-0-			13
10	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 2			N	-0-			13
*11	2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 2			N	-0-			13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347													
06	9240 X	8521	-0-	-719 B	-0-	8521 2			N	-0-			20
07	9331 X	8657	-0-	-674 B	-0-	8657 2			N	-0-			20
08	8959 X	8649	-0-	-310 B	-0-	8595 2	54	9	N	49			69
09	8670 X	8210	-0-	-460 B	-0-	8210 2			N	-0-			69
10	8959 X	8234	-0-	-725 B	-0-	8223 2	11	9	N	10			79
11	8520 X	8164	-0-	-356 B	-0-	8076 2	88	9	N	80	102	1	57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6930 X	948	-0-	-5982 B	-0-	948	2	N	-0-		-0-
07		7161 X	487	-0-	-6674 B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	59	-0-	-3475 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-		-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
06		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2	N	-0-		60
07		4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-			N	-0-		60
08		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2	N	-0-		60
09		2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	2	N	-0-		60
10		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2	N	-0-		60
*11		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2	N	-0-		60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
06		4230 X	4053	-0-	-177 B	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3891	-0-	-294 B	-0-	3891	2	N	-0-		-0-
08		4402 X	3985	-0-	-417 B	-0-	3985	2	N	-0-		-0-
09		4260 X	3799	-0-	-461 B	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3780	-0-	-622 B	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
11		4050 X	3571	-0-	-479 B	-0-	3571	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
06		5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-			N	-0-		-0-
07		4681 X	3050	-0-	-1631 B	-0-	3050	2	N	-0-		-0-
08		3937 X	2171	-0-	-1766 B	-0-	2171	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	1604	-0-	-2206 B	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
*11		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	2	N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
06		7620 X	7583	-0-	-37 B	-18806	7583	2	N	-0-		144
07		7905 X	7139	-0-	-766 B	-18806	7139	2	N	-0-		144
08		1085 X	7640	-0-	6555 B	-12251	7640	2	N	-0-		144
09		1050 X	7258	-0-	6208 B	-6043	7225	2	N	30	151 1	23
10		1595 X	7638	-0-	6043 B	-0-	7638	2	N	-0-		23
*11		7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	2	N	-0-		23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
06		7540 X	7540	-0-	-0- B	-0-	7540	2	N	-0-		-0-
07		7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7266	2	N	-0-		-0-
08		9242 X	9242	-0-	-0- B	-0-	9242	2	N	-0-		-0-
09		7590 X	5831	-0-	-1759 B	-0-	5831	2	N	-0-		-0-
10		8830 X	8830	-0-	-0- B	-0-	8830	2	N	-0-		-0-
*11		8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	8769	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
06		1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-		-0-
07		5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	2	N	-0-		-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2	N	-0-		-0-
09		4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	2	N	-0-		-0-
10		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2	N	-0-		-0-
*11		4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-
08		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-
*11		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
06		3180 X	3146	-0-	-34 B	-0-	3146	2			Y	-0-
07		3193 X	2902	-0-	-291 B	-0-	2902	2			Y	-0-
08		3596 X	2909	-0-	-687 B	-0-	2909	2			Y	-0-
09		3480 X	2033	-0-	-1447 B	-0-	2033	2			Y	-0-
10		3596 X	2825	-0-	-771 B	-0-	2825	2			Y	-0-
*11		3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			Y	-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	137
07		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	137
08		372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	137
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	137
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	137
*11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
06		3930 X	3808	-0-	-122 B	-0-	3808	2			N	-0-
07		4433 X	3859	-0-	-574 B	-0-	3859	2			N	-0-
08		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2			N	-0-
09		4260 X	3371	-0-	-889 B	-0-	3371	2			N	-0-
10		4340 X	2714	-0-	-1626 B	-0-	2714	2			N	-0-
11		3840 X	1356	-0-	-2484 B	-0-	1356	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
06		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-
07		2542 X	1908	-0-	-634 B	-0-	1908	2			N	-0-
08		5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2			N	-0-
09		5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2			N	-0-
10		4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4820	2			N	-0-
*11		5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	5153	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
06		6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					N	-0-
07		9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369	2			N	-0-
08		7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	7762	2			N	-0-
09		6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	2			N	-0-
10		6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-
*11		6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
06		4560 X	4332	-0-	-228 B	-0-	4332	2			N	-0-
07		5580 X	4905	-0-	-675 B	-0-	4905	2			N	-0-
08		5580 X	4987	-0-	-593 B	-0-	4987	2			N	-0-
09		5400 X	4705	-0-	-695 B	-0-	4705	2			N	-0-
10		5084 X	4676	-0-	-408 B	-0-	4676	2			N	-0-
11		4830 X	4014	-0-	-816 B	-0-	4014	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2		N	-0-		17
07		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2		N	-0-		17
08		3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 2		N	-0-		17
09		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 2		N	-0-		17
10		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 2		N	-0-		17
*11		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 2		N	-0-		17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
06		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		129
07		868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777 2		N	-0-		129
08		837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 2		N	-0-		129
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		129
10		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688 2		N	-0-		129
11		720 N	656	-0-	-64 B	-0-	656 2		N	-0-		129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
06		5370 X	3427	-0-	-1943 B	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
07		6534 X	6534	-0-	-0- B	-0-	6534 2		N	-0-		-0-
08		6262 X	6220	-0-	-42 B	-0-	6220 2		N	-0-		-0-
09		6060 X	5484	-0-	-576 B	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
10		6541 X	5275	-0-	-1266 B	-0-	5275 2		N	-0-		-0-
11		6330 X	5616	-0-	-714 B	-0-	5616 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
06		5670 X	5497	-0-	-173 B	-0-	5482 2	15 9	N	14		58
07		6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5559 2	39 9	N	35		93
08		5735 X	4635	-0-	-1100 B	-0-	4635 2		N	-0-		93
09		6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6211 2		N	-0-		93
10		5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	5776 2		N	-0-		93
*11		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	5586 2		N	-0-		93

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
06		1410 N	861	-0-	-549 B	-0-	861 2		N	-0-		58
07		930 N	735	-0-	-195 B	-0-	735 2		N	-0-		58
08		1798 N	527	-0-	-1271 B	-0-	527 2		N	-0-		58
09		870 N	760	-0-	-110 B	-0-	760 2		N	-0-		58
10		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 2		N	-0-		58
*11		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180 2		N	-0-		58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
06		1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
07		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
08		2351 X	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
09		2190 X	1592	-0-	-598 B	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
10		2263 X	965	-0-	-1298 B	-0-	965 2		N	-0-		-0-
*11		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 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		2820 X	1269	-0-	-1551 B	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	1769	-0-	-1145 B	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	2047	-0-	-278 B	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
09		1860 X	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
10		1867 X	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
11		1980 N	1799	-0-	-181 B	-0-	1799 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 #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
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	4074	-0-	-426 B	-0-	4074 2		N	-0-		-0-
07		4588 X	3685	-0-	-903 B	-0-	3685 2		N	-0-		-0-
08		3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 2		N	-0-		-0-
*11		3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
06		3150 X	2922	-0-	-228 B	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	2768	-0-	-549 B	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
08		3100 X	2378	-0-	-722 B	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2655	-0-	-345 B	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2908	-0-	-130 B	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
11		2910 X	2823	-0-	-87 B	-0-	2823 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
06		4020 X	3527	-0-	-493 B	-0-	3527 2		N	-0-		64
07		4154 X	3650	-0-	-504 B	-0-	3611 2	39 9	N	35		99
08		4061 X	3742	-0-	-319 B	-0-	3742 2		N	-0-		99
09		3930 X	3453	-0-	-477 B	-0-	3453 2		N	-0-		99
10		4061 X	3106	-0-	-955 B	-0-	3106 2		N	-0-		99
11		3630 X	2884	-0-	-746 B	-0-	2884 2		N	-0-		99

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
06		3390 X	1870	-0-	-1520 B	-0-	1870 2		N	-0-		166
07		3503 X	2529	-0-	-974 B	-0-	2529 2		N	-0-		166
08		2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-		166
09		2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2261 2	13 9	N	12	162 1	16
10		2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 2		N	-0-		16
*11		2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2		N	-0-		16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
06		5670 X	3847	-0-	-1823 B	-0-	3847 2		N	-0-		-0-
07		8617 X	8617	-0-	-0- B	-0-	8617 2		N	-0-		-0-
08		8749 X	8749	-0-	-0- B	-0-	8749 2		N	-0-		-0-
09		10706 X	10706	-0-	-0- B	-0-	10706 2		N	-0-		-0-
10		8507 X	8507	-0-	-0- B	-0-	8507 2		N	-0-		-0-
*11		7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
06		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-		-0-
07		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 2		N	-0-		-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918 2		N	-0-		-0-
09		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
10		3100 X	2891	-0-	-209 B	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2412	-0-	-588 B	-0-	2412 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
06		2700 X	1207	-0-	-1493 B	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
07		2046 X	1666	-0-	-380 B	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
10		6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756 2		N	-0-		-0-
*11		6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5880 X	5563	-0-	-317 B	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07		6491 X	6491	-0-	-0- B	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
09		5430 X	5347	-0-	-83 B	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10		6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*11		6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																	
06		4470 X	3642	-0-	-828 B	-0-	3642	2			N	-0-					36
07		4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3556	2			N	-0-					36
08		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					36
09		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-					36
10		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2			N	-0-					36
*11		3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																	
06		4080 X	9986	-0-	5906 B	-135653	9986	2			N	-0-					-0-
07		4216 X	8676	-0-	4460 B	-131193	8676	2			N	-0-					-0-
08		0 X	4401	-0-	4401 B	-126792	4401	2			N	-0-					-0-
09		7260 X	9267	-0-	2007 B	-124785	9267	2			N	-0-					-0-
10		7502 X	6155	-0-	-1347 B	-124785	6155	2			N	-0-					-0-
11		7260 X	5083	-0-	-2177 B	-124785	5083	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																	
06		5400 X	3016	-0-	-2384 B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07		7391 X	7391	-0-	-0- B	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09		6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10		6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
*11		6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932																	
06		2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07		2945 X	2629	-0-	-316 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08		2852 X	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09		2760 X	2566	-0-	-194 B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10		2852 X	2526	-0-	-326 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11		2730 X	2454	-0-	-276 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016																	
06		6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
07		6541 X	3827	-0-	-2714 B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08		5981 X	5981	-0-	-0- B	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09		3810 X	3529	-0-	-281 B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10		4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
*11		9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738																	
06		5640 X	8112	-0-	2472 B	-30434	8112	2			N	-0-					-0-
07		5828 X	3114	-0-	-2714 B	-30434	3114	2			N	-0-					-0-
08		713 X	9730	-0-	9017 B	-21417	9730	2			N	-0-					-0-
09		690 X	4705	-0-	4015 B	-17402	4705	2			N	-0-					-0-
10		713 X	6345	-0-	5632 B	-11770	6345	2			N	-0-					-0-
11		690 X	6119	-0-	5429 B	-6341	6119	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						-0-
07		31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11	2			-0-
08		10 N	5	-0-	-5 B	-0-		5	2			-0-
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2			-0-
10		11 N	3	-0-	-8 B	-0-		3	2			-0-
11		5 N	4	-0-	-1 B	-0-		4	2			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
06		2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-						41
07		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-		3792	2			41
08		3999 X	2872	-0-	-1127 B	-0-		2872	2			41
09		3870 X	2677	-0-	-1193 B	-0-		2677	2			41
10		3999 X	2573	-0-	-1426 B	-0-		2573	2			41
11		3660 X	2527	-0-	-1133 B	-0-		2527	2			41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
06		3720 X	3867	-0-	147 B	-35988		3867	2			-0-
07		3844 X	4076	-0-	232 B	-35756		4076	2			-0-
08		0 X	4099	-0-	4099 B	-31657		4099	2			-0-
09		3720 X	3945	-0-	225 B	-31432		3945	2			-0-
10		3844 X	4292	-0-	448 B	-30984		4292	2			-0-
11		3720 X	4136	-0-	416 B	-30568		4136	2			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
06		7470 X	7251	-0-	-219 B	-0-		7251	2			-0-
07		7626 X	6848	-0-	-778 B	-0-		6848	2			-0-
08		7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-		7383	2			-0-
09		8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-		8328	2			-0-
10		7652 X	7652	-0-	-0- B	-0-		7652	2			-0-
*11		7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-		7432	2			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
06		5850 X	3830	-0-	-2020 B	-0-		165	1	3665	2	70
07		6045 X	4637	-0-	-1408 B	-0-		200	1	4437	2	70
08		6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-		266	1	5913	2	70
09		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-		260	1	5775	2	70
10		4185 X	4028	-0-	-157 B	-0-		173	1	3855	2	70
11		4050 X	1467	-0-	-2583 B	-0-		63	1	1404	2	70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
06		3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					15	42
07		4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-		4737	2			42
08		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-		4723	2			42
09		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-		4506	2			42
10		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-		4431	2			42
11		4200 X	4162	-0-	-38 B	-0-		4162	2			42

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
06		3090 X	2934	-0-	-156 B	-0-		2934	2			-0-
07		5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-		5727	2			-0-
08		3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-		3241	2			-0-
09		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-		3026	2			-0-
10		5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-		5542	2			-0-
*11		3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-		3914	2			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	2			N	-0-				90
07		6572 X	4308	-0-	-2264 B	-0-	4308	2			N	-0-				90
08		32674 X	3462	-0-	-29212 B	-0-	3462	2			N	-0-				90
09		31620 X	4011	-0-	-27609 B	-0-	4011	2			N	-0-				90
10		32240 X	3670	-0-	-28570 B	-0-	3670	2			N	-0-				90
11		8370 X	3847	-0-	-4523 B	-0-	3847	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		6660 X	6051	-0-	-609 B	-12547	6051	2			N	-0-				-0-
07		6572 X	5999	-0-	-573 B	-12547	5999	2			N	-0-				-0-
08		3472 X	5134	-0-	1662 B	-10885	5134	2			N	-0-				-0-
09		3360 X	6209	-0-	2849 B	-8036	6209	2			N	-0-				-0-
10		3472 X	5797	-0-	2325 B	-5711	5797	2			N	-0-				-0-
11		3360 X	5708	-0-	2348 B	-3363	5708	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888																

06		6330 X	6313	-0-	-17 B	-0-	6313	2			N	-0-				-0-
07		6603 X	5790	-0-	-813 B	-0-	5790	2			N	-0-				-0-
08		6696 X	6023	-0-	-673 B	-0-	6023	2			N	-0-				-0-
09		6480 X	5879	-0-	-601 B	-0-	5879	2			N	-0-				-0-
10		6696 X	5756	-0-	-940 B	-0-	5756	2			N	-0-				-0-
11		6300 X	5717	-0-	-583 B	-0-	5717	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																

06		5130 X	5825	-0-	695 B	-927	5825	2			N	-0-				-0-
07		5301 X	4664	-0-	-637 B	-927	4664	2			N	-0-				-0-
08		3877 X	4804	-0-	927 B	-0-	4804	2			N	-0-				-0-
09		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5112	2			N	-0-				-0-
10		4588 X	4548	-0-	-40 B	-0-	4548	2			N	-0-				-0-
11		4440 X	3198	-0-	-1242 B	-0-	3198	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																

06		3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-				-0-
07		5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851	2			N	-0-				-0-
08		886 X	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-				-0-
09		6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271	2			N	-0-				-0-
10		10621 X	10621	-0-	-0- B	-0-	10621	2			N	-0-				-0-
*11		11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	11057	2			N	-0-				-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																

06		5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	2			N	-0-				22
07		5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	5483	2			N	-0-				22
08		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			N	-0-				22
09		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	2			N	-0-				22
10		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	2			N	-0-				22
*11		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2			N	-0-				22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																

06		5100 X	4127	-0-	-973 B	-0-	4127	2			N	-0-				-0-
07		5270 X	4561	-0-	-709 B	-0-	4561	2			N	-0-				-0-
08		4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	2			N	-0-				-0-
09		5430 X	3625	-0-	-1805 B	-0-	3625	2			N	-0-				-0-
10		4743 X	3772	-0-	-971 B	-0-	3772	2			N	-0-				-0-
11		4410 X	3818	-0-	-592 B	-0-	3818	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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																
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		6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514	2			N	-0-				-0-
07		6915 X	6915	-0-	-0- B	-0-	6915	2			N	-0-				-0-
08		6634 X	5691	-0-	-943 B	-0-	5691	2			N	-0-				-0-
09		6510 X	5987	-0-	-523 B	-0-	5987	2			N	-0-				-0-
10		6913 X	5650	-0-	-1263 B	-0-	5650	2			N	-0-				-0-
11		6690 X	5748	-0-	-942 B	-0-	5748	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																
06		3840 X	3756	-0-	-84 B	-9131	3756	2			N	-0-				-0-
07		3968 X	4071	-0-	103 B	-9028	4071	2			N	-0-				-0-
08		0 X	3977	-0-	3977 B	-5051	3977	2			N	-0-				-0-
09		3810 X	3610	-0-	-200 B	-5051	3610	2			N	-0-				-0-
10		3937 X	5738	-0-	1801 B	-3250	5738	2			N	-0-				-0-
11		3810 X	5791	-0-	1981 B	-1269	5791	2			N	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																
06		6660 X	6684	-0-	24 B	-29626	6684	2			N	-0-				-0-
07		7068 X	7159	-0-	91 B	-29535	7159	2			N	-0-				-0-
08		3937 X	6831	-0-	2894 B	-26641	6831	2			N	-0-				-0-
09		3810 X	6393	-0-	2583 B	-24058	6393	2			N	-0-				-0-
10		3937 X	6415	-0-	2478 B	-21580	6415	2			N	-0-				-0-
11		3810 X	6277	-0-	2467 B	-19113	6277	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005																
06		9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-				-0-
07		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-				-0-
08		14190 X	14190	-0-	-0- B	-0-	14190	2			N	-0-				-0-
09		15447 X	15447	-0-	-0- B	-0-	15447	2			N	-0-				-0-
10		13774 X	13774	-0-	-0- B	-0-	13774	2			N	-0-				-0-
*11		12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	12341	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963																
06		3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-				-0-
07		4061 X	2236	-0-	-1825 B	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
08		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-				-0-
09		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	-0-				-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-				-0-
*11		3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	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		10440 X	9461	-0-	-979 B	-0-	9461	2			N	-0-				-0-
07		10416 X	10342	-0-	-74 B	-0-	10342	2			N	-0-				-0-
08		10688 X	10688	-0-	-0- B	-0-	10688	2			N	-0-				-0-
09		10080 X	9735	-0-	-345 B	-0-	9735	2			N	-0-				-0-
10		10354 X	9581	-0-	-773 B	-0-	9581	2			N	-0-				-0-
11		10350 X	9097	-0-	-1253 B	-0-	9097	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
06		7380 X	9219	-0-	1839 B	-75072	9219	2			N	-0-				-0-
07		7626 X	9166	-0-	1540 B	-73532	9166	2			N	-0-				-0-
08		0 X	8468	-0-	8468 B	-65064	8468	2			N	-0-				-0-
09		9420 X	10924	-0-	1504 B	-63560	10924	2			N	-0-				-0-
10		9517 X	7850	-0-	-1667 B	-63560	7850	2			N	-0-				-0-
11		9210 X	9078	-0-	-132 B	-63560	9078	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
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		5190 X	5068	-0-	-122 B	-0-	5068 2		N	-0-		79
07		5239 X	5118	-0-	-121 B	-0-	5118 2		N	-0-		79
08		6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197 2		N	-0-		79
09		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779 2		N	-0-		79
10		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955 2		N	-0-		79
*11		5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299 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		6420 X	5455	-0-	-965 B	-1338	5455 2		N	-0-		-0-
07		6634 X	5706	-0-	-928 B	-1338	5706 2		N	-0-		-0-
08		4914 X	6252	-0-	1338 B	-0-	6252 2		N	-0-		-0-
09		5963 X	5963	-0-	-0- B	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
10		6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	6042 2		N	-0-		-0-
*11		5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5404 2		N	-0-		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
06		6630 X	6152	-0-	-478 B	-0-	6152 2		N	-0-		75
07		6851 X	6052	-0-	-799 B	-0-	6052 2		N	-0-		75
08		5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726 2		N	-0-		75
09		5683 X	5683	-0-	-0- B	-0-	5683 2		N	-0-		75
10		6043 X	6043	-0-	-0- B	-0-	6043 2		N	-0-		75
*11		5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5668 2		N	-0-		75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
06		5550 X	5236	-0-	-314 B	-0-	5236 2		N	-0-		55
07		5735 X	4904	-0-	-831 B	-0-	4904 2		N	-0-		55
08		5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697 2		N	-0-		55
09		5526 X	5526	-0-	-0- B	-0-	5526 2		N	-0-		55
10		6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167 2		N	-0-		55
*11		5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007 2		N	-0-		55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
06		3630 X	2028	-0-	-1602 B	-0-	2028 2		N	-0-		73
07		3751 X	2091	-0-	-1660 B	-0-	2091 2		N	-0-		73
08		1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 2		N	-0-		73
09		1679 X	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2		N	-0-		73
10		1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2		N	-0-		73
*11		1496 X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2		N	-0-		73

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
06		9510 X	8892	-0-	-618 B	-10232	8892 2		N	-0-		-0-
07		9827 X	7422	-0-	-2405 B	-10232	7422 2		N	-0-		-0-
08		0 X	8988	-0-	8988 B	-1244	8988 2		N	-0-		-0-
09		8880 X	6751	-0-	-2129 B	-1244	6751 2		N	-0-		-0-
10		9176 X	9078	-0-	-98 B	-1244	9078 2		N	-0-		-0-
11		8880 X	6513	-0-	-2367 B	-1244	6513 2		N	-0-		-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
06		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
07		1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
09		1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
10		868 X	792	-0-	-76 B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
*11		1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-		2995	2	N	-0-	-0-
07		3193 X	3107	-0-	-86 B	-0-		3107	2	N	-0-	-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-		2968	2	N	-0-	-0-
09		2790 X	2759	-0-	-31 B	-0-		2759	2	N	-0-	-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-		2930	2	N	-0-	-0-
11		2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-		2541	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
06		11190 X	9597	-0-	-1593 B	-85009		9597	2	N	-0-	-0-
07		11563 X	10359	-0-	-1204 B	-85009		10359	2	N	-0-	-0-
08		0 X	9735	-0-	9735 B	-75274		9735	2	N	-0-	-0-
09		10740 X	8311	-0-	-2429 B	-75274		8311	2	N	-0-	-0-
10		10757 X	11421	-0-	664 B	-74610		11421	2	N	-0-	-0-
11		10020 X	42078	-0-	32058 B	-42552		42078	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
06		4020 X	3794	-0-	-226 B	-0-		3794	2	N	-0-	-0-
07		4061 X	3463	-0-	-598 B	-0-		3463	2	N	-0-	-0-
08		3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-		3615	2	N	-0-	-0-
09		3480 X	2594	-0-	-886 B	-0-		2594	2	N	-0-	-0-
10		3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-		3846	2	N	-0-	-0-
11		3480 X	2650	-0-	-830 B	-0-		2650	2	N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
06		3930 X	4272	-0-	342 B	-41578		4272	2	N	-0-	-0-
07		4061 X	4525	-0-	464 B	-41114		4525	2	N	-0-	-0-
08		2139 X	4635	-0-	2496 B	-38618		4635	2	N	-0-	-0-
09		2070 X	4482	-0-	2412 B	-36206		4482	2	N	-0-	-0-
10		2139 X	4207	-0-	2068 B	-34138		4207	2	N	-0-	-0-
11		2070 X	4049	-0-	1979 B	-32159		4049	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
06		7140 X	6566	-0-	-574 B	-0-		6566	2	N	-0-	-0-
07		7316 X	6419	-0-	-897 B	-0-		6419	2	N	-0-	-0-
08		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-		6509	2	N	-0-	-0-
09		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-		6424	2	N	-0-	-0-
10		6262 X	6162	-0-	-100 B	-0-		6162	2	N	-0-	-0-
11		6060 X	5400	-0-	-660 B	-0-		5400	2	N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
06		2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-				N	-0-	24
07		7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-		7109	2	N	-0-	24
08		8618 X	6919	-0-	-1699 B	-0-		6919	2	N	-0-	24
09		8340 X	6250	-0-	-2090 B	-0-		6250	2	N	-0-	24
10		8618 X	6409	-0-	-2209 B	-0-		6409	2	N	-0-	24
11		6870 X	5857	-0-	-1013 B	-0-		5857	2	N	-0-	24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
06		6962 X	6962	-0-	-0- B	-0-		6962	2	N	-0-	65
07		7006 X	6534	-0-	-472 B	-0-		6534	2	N	-0-	65
08		7835 X	7835	-0-	-0- B	-0-		7835	2	N	-0-	65
09		6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-		6048	2	N	-0-	65
10		7476 X	7476	-0-	-0- B	-0-		7476	2	N	-0-	65
*11		6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-		6204	2	N	-0-	65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		18215 X	18215	-0-	-0- B	-0-	18215 2	N	-0-	-0-	-0-
07		16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070 2	N	-0-	-0-	-0-
08		13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395 2	N	-0-	-0-	-0-
09		17610 X	16516	-0-	-1094 B	-0-	16516 2	N	-0-	-0-	-0-
10		18197 X	12361	-0-	-5836 B	-0-	12361 2	N	-0-	-0-	-0-
11		17610 X	15553	-0-	-2057 B	-0-	15553 2	N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688											
06		8280 X	7251	-0-	-1029 B	-15292	7251 2	N	-0-	-0-	-0-
07		8122 X	7092	-0-	-1030 B	-15292	7092 2	N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	6936	-0-	6936 B	-8356	6936 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7860 X	6523	-0-	-1337 B	-8356	6523 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7502 X	7630	-0-	128 B	-8228	7630 2	N	-0-	-0-	-0-
11		7260 X	6422	-0-	-838 B	-8228	6422 2	N	-0-	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862											
06		2550 N	2618	-0-	68 B	-4782	2618 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2573 N	2415	-0-	-158 B	-4782	2415 2	N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	2385	-0-	2385 B	-2397	2385 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2580 N	2374	-0-	-206 B	-2397	2374 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2418 N	2275	-0-	-143 B	-2397	2275 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2310 N	1907	-0-	-403 B	-2397	1907 2	N	-0-	-0-	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229											
06		4800 X	4997	-0-	197 B	-654057	4997 2	N	-0-	-0-	5
07		4774 X	4000	-0-	-774 B	-654057	4000 2	N	-0-	-0-	5
08		3627 X	3775	-0-	148 B	-653909	3775 2	N	-0-	-0-	5
09		3510 X	2995	-0-	-515 B	-653909	2995 2	N	-0-	-0-	5
10		3627 X	4205	-0-	578 B	-653331	4205 2	N	-0-	-0-	5
11		3510 X	3424	-0-	-86 B	-653331	3424 2	N	-0-	-0-	5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627											
06		4770 X	2048	-0-	-2722 B	-0-	2048 2	N	-0-	-0-	20
07		4929 X	3283	-0-	-1646 B	-0-	3283 2	N	-0-	-0-	20
08		2852 X	2241	-0-	-611 B	-0-	2241 2	N	-0-	-0-	20
09		2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 2	N	-0-	-0-	20
10		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571 2	N	-0-	-0-	20
*11		2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 2	N	-0-	-0-	20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066											
06		10020 X	6494	-0-	-3526 B	-0-	6494 2	N	-0-	-0-	-0-
07		11532 X	6588	-0-	-4944 B	-0-	6588 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	7070 2	N	-0-	-0-	-0-
09		10050 X	6334	-0-	-3716 B	-0-	6334 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8556 X	6422	-0-	-2134 B	-0-	6422 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	9581 2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016											
06		6810 X	5976	-0-	-834 B	-41753	5976 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7037 X	5918	-0-	-1119 B	-41753	5918 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6603 X	6245	-0-	-358 B	-41753	6245 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6390 X	6197	-0-	-193 B	-41753	6197 2	N	-0-	-0-	-0-
10		6417 X	6259	-0-	-158 B	-41753	6259 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6030 X	5847	-0-	-183 B	-41753	5847 2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	787 2			N	-0-	-0-
07		1085 N	747	-0-	-338 B	-0-	747 2			N	-0-	-0-
08		868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758 2			N	-0-	-0-
09		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2			N	-0-	-0-
10		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2			N	-0-	-0-
*11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2			N	-0-	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
06		4200 X	4072	-0-	-128 B	-0-	4072 2			N	-0-	41
07		4309 X	4137	-0-	-172 B	-0-	4137 2			N	-0-	41
08		4123 X	4093	-0-	-30 B	-0-	4093 2			N	-0-	41
09		3990 X	3917	-0-	-73 B	-0-	3917 2			N	-0-	41
10		4123 X	4049	-0-	-74 B	-0-	4049 2			N	-0-	41
11		3990 X	3887	-0-	-103 B	-0-	3887 2			N	-0-	41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
06		4770 X	4471	-0-	-299 B	-0-	4471 2			N	-0-	60
07		5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	5042 2			N	-0-	60
08		4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987 2			N	-0-	60
09		4500 X	3310	-0-	-1190 B	-0-	3310 2			N	-0-	60
10		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4767 2			N	-0-	60
*11		4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	4646 2			N	-0-	60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
06		6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657 2			N	-0-	-0-
07		3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349 2			N	-0-	-0-
08		5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	5119 2			N	-0-	-0-
09		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 2			N	-0-	-0-
10		2821 X	1248	-0-	-1573 B	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
*11		4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	4086 2			N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
06		3120 X	1744	-0-	-1376 B	-0-	1744 2			N	-0-	-0-
07		3193 X	2187	-0-	-1006 B	-0-	2187 2			N	-0-	-0-
08		2201 X	1589	-0-	-612 B	-0-	1589 2			N	-0-	-0-
09		2130 X	693	-0-	-1437 B	-0-	693 2			N	-0-	-0-
10		2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 2			N	-0-	-0-
*11		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 2			N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
06		5310 X	3450	-0-	-1860 B	-0-	3450 2			N	-0-	-0-
07		5487 X	3776	-0-	-1711 B	-0-	3776 2			N	-0-	-0-
08		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4260	-0-	-540 B	-0-	4260 2			N	-0-	-0-
10		4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	4745 2			N	-0-	-0-
*11		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4663 2			N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
06		6840 X	6369	-0-	-471 B	-28851	6369 2			N	-0-	-0-
07		6913 X	6398	-0-	-515 B	-28851	6398 2			N	-0-	-0-
08		0 X	6174	-0-	6174 B	-22677	6174 2			N	-0-	-0-
09		6420 X	5936	-0-	-484 B	-22677	5936 2			N	-0-	-0-
10		6572 X	5797	-0-	-775 B	-22677	5797 2			N	-0-	-0-
11		6360 X	5007	-0-	-1353 B	-22677	5007 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11910 X	10827	-0-	-1083 B	-27514	10827 2		N	-0-		-0-
07		12307 X	9730	-0-	-2577 B	-27514	9730 2		N	-0-		-0-
08		0 X	7460	-0-	7460 B	-20054	7460 2		N	-0-		-0-
09		10830 X	10484	-0-	-346 B	-20054	10484 2		N	-0-		-0-
10		11191 X	8289	-0-	-2902 B	-20054	8289 2		N	-0-		-0-
11		10830 X	5722	-0-	-5108 B	-20054	5722 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
06		6030 X	5242	-0-	-788 B	-25682	5242 2		N	-0-		-0-
07		6231 X	5250	-0-	-981 B	-25682	5250 2		N	-0-		-0-
08		2635 X	5075	-0-	2440 B	-23242	5075 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	5112	-0-	2562 B	-20680	5112 2		N	-0-		-0-
10		2635 X	5256	-0-	2621 B	-18059	5256 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	5034	-0-	2484 B	-15575	5034 2		N	-0-		-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
06		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631 2		N	-0-		50
07		6389 X	6389	-0-	-0- B	-0-	6389 2		N	-0-		50
08		7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	7277 2		N	-0-		50
09		6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975 2		N	-0-		50
10		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6582 2		N	-0-		50
*11		5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	5927 2		N	-0-		50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
06		16830 X	12009	-0-	-4821 B	-0-	12009 2		N	-0-		-0-
07		14911 X	14688	-0-	-223 B	-0-	14688 2		N	-0-		-0-
08		15580 X	15580	-0-	-0- B	-0-	15580 2		N	-0-		-0-
09		14930 X	14930	-0-	-0- B	-0-	14930 2		N	-0-		-0-
10		15087 X	15087	-0-	-0- B	-0-	15087 2		N	-0-		-0-
*11		15670 X	15670	-0-	-0- B	-0-	15670 2		N	-0-		-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
06		6591 X	6591	-0-	-0- B	-0-	6591 2		N	-0-		-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975 2		N	-0-		-0-
08		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	6853 2		N	-0-		-0-
09		6420 X	6420	-0-	-0- B	-0-	6420 2		N	-0-		-0-
10		8370 X	8370	-0-	-0- B	-0-	8370 2		N	-0-		-0-
*11		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
06		5910 X	4976	-0-	-934 B	-5488	4976 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	4870	-0-	-1237 B	-5488	4870 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	5037	-0-	-140 B	-5488	5037 2		N	-0-		-0-
09		5010 X	4689	-0-	-321 B	-5488	4689 2		N	-0-		-0-
10		5177 X	4686	-0-	-491 B	-5488	4686 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	4412	-0-	-568 B	-5488	4412 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
06		7355 X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355 2		N	-0-		-0-
07		5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752 2		N	-0-		-0-
08		8525 X	7297	-0-	-1228 B	-0-	7297 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	5479	-0-	-2771 B	-0-	5479 2		N	-0-		-0-
10		8525 X	5902	-0-	-2623 B	-0-	5902 2		N	-0-		-0-
11		7350 X	2852	-0-	-4498 B	-0-	2852 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 #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		5580 X	3982	-0-	-1598 B	-0-	3982	2			N	-0-				-0-
07		5766 X	4140	-0-	-1626 B	-0-	4140	2			N	-0-				-0-
08		3379 X	3133	-0-	-246 B	-0-	3133	2			N	-0-				-0-
09		3270 X	1609	-0-	-1661 B	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
10		3379 X	3167	-0-	-212 B	-0-	3167	2			N	-0-				-0-
*11		3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916																
06		9240 X	5775	-0-	-3465 B	-0-	5775	2			N	-0-				90
07		9548 X	5376	-0-	-4172 B	-0-	5376	2			N	-0-				90
08		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163	2			N	-0-				90
09		6638 X	6638	-0-	-0- B	-0-	6638	2			N	-0-				90
10		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2			N	-0-				90
*11		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-				90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774																
06		10320 X	10971	-0-	651 B	-22854	10971	2			N	-0-				-0-
07		10664 X	10044	-0-	-620 B	-22854	10044	2			N	-0-				-0-
08		4805 X	11845	-0-	7040 B	-15814	11845	2			N	-0-				-0-
09		4650 X	9500	-0-	4850 B	-10964	9500	2			N	-0-				-0-
10		4805 X	10828	-0-	6023 B	-4941	10828	2			N	-0-				-0-
*11		5864 X	10805	-0-	4941 B	-0-	10805	2			N	-0-				-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																
06		6120 X	4459	-0-	-1661 B	-0-	4459	2			N	-0-				38
07		6324 X	4641	-0-	-1683 B	-0-	4641	2			N	-0-				38
08		4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	2			N	-0-				38
09		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-				38
10		4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-				38
*11		3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-				38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562																
06		7740 X	7524	-0-	-216 B	-40064	7524	2			N	-0-				-0-
07		7874 X	7625	-0-	-249 B	-40064	7625	2			N	-0-				-0-
08		7657 X	7566	-0-	-91 B	-40064	7566	2			N	-0-				-0-
09		7410 X	7188	-0-	-222 B	-40064	7188	2			N	-0-				-0-
10		7657 X	7273	-0-	-384 B	-40064	7273	2			N	-0-				-0-
11		7410 X	7221	-0-	-189 B	-40064	7221	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229																
06		13437 X	13437	-0-	-0- B	-0-	13437	2			N	-0-				-0-
07		11222 X	9487	-0-	-1735 B	-0-	9487	2			N	-0-				-0-
08		11009 X	11009	-0-	-0- B	-0-	11009	2			N	-0-				-0-
09		9093 X	9093	-0-	-0- B	-0-	9093	2			N	-0-				-0-
10		8747 X	8747	-0-	-0- B	-0-	8747	2			N	-0-				-0-
*11		9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	9083	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		4230 X	3204	-0-	-1026 B	-18730	3204	2			N	-0-				-0-
07		4092 X	3439	-0-	-653 B	-18730	3439	2			N	-0-				-0-
08		1643 X	3390	-0-	1747 B	-16983	3390	2			N	-0-				-0-
09		1590 X	3552	-0-	1962 B	-15021	3552	2			N	-0-				-0-
10		1643 X	3454	-0-	1811 B	-13210	3454	2			N	-0-				-0-
11		1590 X	3355	-0-	1765 B	-11445	3355	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07		6107 X	4998	-0-	-1109 B	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08		5394 X	5034	-0-	-360 B	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09		5220 X	4579	-0-	-641 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10		5394 X	4440	-0-	-954 B	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11		5220 X	4184	-0-	-1036 B	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																	
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09		5250 X	4603	-0-	-647 B	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10		5332 X	5111	-0-	-221 B	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11		5040 X	4544	-0-	-496 B	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005																	
06		4380 X	2454	-0-	-1926 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07		4371 X	4176	-0-	-195 B	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08		4340 X	3421	-0-	-919 B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09		4140 X	3889	-0-	-251 B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10		4185 X	3157	-0-	-1028 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11		4050 X	3758	-0-	-292 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511																	
06		17010 X	-0-	-0-	-17010 B	-0-					N	-0-					120
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					120
08		31 X	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					120
09		12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					120
10		11083 X	11083	-0-	-0- B	-0-	11083	2			N	-0-					120
*11		44493 X	44493	-0-	-0- B	-0-	44493	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919																	
06		3120 X	2600	-0-	-520 B	-15214	2600	2			N	-0-					-0-
07		3224 X	2891	-0-	-333 B	-15214	2891	2			N	-0-					-0-
08		0 X	2824	-0-	2824 B	-12390	2824	2			N	-0-					-0-
09		3120 X	2761	-0-	-359 B	-12390	2761	2			N	-0-					-0-
10		3224 X	3098	-0-	-126 B	-12390	3098	2			N	-0-					-0-
11		2790 X	3060	-0-	270 B	-12120	3060	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009																	
06		10290 X	8039	-0-	-2251 B	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
07		10013 X	9018	-0-	-995 B	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
08		9429 X	9429	-0-	-0- B	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
09		8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10		7149 X	7149	-0-	-0- B	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*11		8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																	
06		10200 X	9210	-0-	-990 B	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
07		10540 X	9049	-0-	-1491 B	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08		9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
09		6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10		10650 X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
*11		7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

06		6450 X	4541	-0-	-1909 B	-59675	4541 2		N	-0-		-0-
07		6665 X	5400	-0-	-1265 B	-59675	5400 2		N	-0-		-0-
08		5239 X	5090	-0-	-149 B	-59675	5090 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	5176	-0-	106 B	-59569	5176 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	5587	-0-	348 B	-59221	5587 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4920	-0-	-150 B	-59221	4920 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
06		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3373	-0-	-192 B	-0-	3373 2		N	-0-		-0-
08		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
10		3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
*11		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256 2		N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
06		5700 X	8074	-0-	2374 B	-62868	8074 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	8150	-0-	2260 B	-60608	8150 2		N	-0-		-0-
08		8091 X	7644	-0-	-447 B	-60608	7644 2		N	-0-		-0-
09		7830 X	7376	-0-	-454 B	-60608	7376 2		N	-0-		-0-
10		8091 X	7578	-0-	-513 B	-60608	7578 2		N	-0-		-0-
11		7830 X	7206	-0-	-624 B	-60608	7206 2		N	-0-		-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
06		7920 X	7379	-0-	-541 B	-0-	7379 2		N	-0-		58
07		8184 X	7317	-0-	-867 B	-0-	7317 2		N	-0-		58
08		8277 X	6761	-0-	-1516 B	-0-	6761 2		N	-0-		58
09		8010 X	7568	-0-	-442 B	-0-	7568 2		N	-0-		58
10		8277 X	6928	-0-	-1349 B	-0-	6928 2		N	-0-		58
11		7380 X	6952	-0-	-428 B	-0-	6952 2		N	-0-		58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
06		2100 X	1068	-0-	-1032 B	-439291	1068 2		N	-0-		100
07		2170 X	7144	-0-	4974 B	-434317	7144 2		N	-0-		100
08		434 X	8856	-0-	8422 B	-425895	8856 2		N	-0-		100
09		420 X	6470	-0-	6050 B	-419845	6470 2		N	-0-		100
10		434 X	6829	-0-	6395 B	-413450	6829 2		N	-0-		100
11		420 X	4293	-0-	3873 B	-409577	4293 2		N	-0-		100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
06		3420 X	2315	-0-	-1105 B	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	3499	-0-	-35 B	-0-	3499 2		N	-0-		-0-
08		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
09		2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
10		13079 X	13079	-0-	-0- B	-0-	13079 2		N	-0-		-0-
*11		15632 X	15632	-0-	-0- B	-0-	15632 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
06		2520 X	2081	-0-	-439 B	-7652	2081 2		N	-0-		-0-
07		2604 X	1989	-0-	-615 B	-7652	1989 2		N	-0-		-0-
08		0 N	1955	-0-	1955 B	-5697	1955 2		N	-0-		-0-
09		2070 N	2167	-0-	97 B	-5600	2167 2		N	-0-		-0-
10		1984 N	3761	-0-	1777 B	-3823	3761 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	4748	-0-	2858 B	-965	4748 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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		5520 X	4459	-0-	-1061 B	-12293	4459 2	N	-0-		-0-
07		5704 X	4502	-0-	-1202 B	-12293	4502 2	N	-0-		-0-
08		4588 X	4810	-0-	222 B	-12071	4810 2	N	-0-		-0-
09		4440 X	5818	-0-	1378 B	-10693	5818 2	N	-0-		-0-
10		4588 X	5248	-0-	660 B	-10033	5248 2	N	-0-		-0-
11		4440 X	4979	-0-	539 B	-9494	4979 2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517											
06		8970 X	7479	-0-	-1491 B	-0-	7479 2	N	-0-		-0-
07		9021 X	6951	-0-	-2070 B	-0-	6951 2	N	-0-		-0-
08		8429 X	8429	-0-	-0- B	-0-	8429 2	N	-0-		-0-
09		9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	9090 2	N	-0-		-0-
10		9421 X	9421	-0-	-0- B	-0-	9421 2	N	-0-		-0-
*11		8726 X	8726	-0-	-0- B	-0-	8726 2	N	-0-		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322											
06		18720 X	9923	-0-	-8797 B	-0-	9923 2	N	-0-		-0-
07		15686 X	15306	-0-	-380 B	-0-	15306 2	N	-0-		-0-
08		12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	12613 2	N	-0-		-0-
09		7050 X	6386	-0-	-664 B	-0-	6386 2	N	-0-		-0-
10		7285 X	5968	-0-	-1317 B	-0-	5968 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	4466	-0-	-2584 B	-0-	4466 2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944											
06		8880 X	8630	-0-	-250 B	-172397	8630 2	N	-0-		-0-
07		8649 X	8583	-0-	-66 B	-172397	8583 2	N	-0-		-0-
08		5115 X	7485	-0-	2370 B	-170027	7485 2	N	-0-		-0-
09		4950 X	2595	-0-	-2355 B	-170027	2595 2	N	-0-		-0-
10		5115 X	10842	-0-	5727 B	-164300	10842 2	N	-0-		-0-
11		4950 X	8594	-0-	3644 B	-160656	8594 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652											
06		6240 X	4600	-0-	-1640 B	-3577	4600 2	N	-0-		-0-
07		6758 X	7216	-0-	458 B	-3119	7216 2	N	-0-		-0-
08		3681 X	6800	-0-	3119 B	-0-	6800 2	N	-0-		-0-
09		6660 X	5503	-0-	-1157 B	-0-	5503 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5248	-0-	-1634 B	-0-	5248 2	N	-0-		-0-
11		6660 X	4638	-0-	-2022 B	-0-	4638 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749											
06		4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
07		4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4296 2	N	-0-		-0-
08		3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
09		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 2	N	-0-		-0-
10		4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
*11		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 2	N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085											
06		12300 X	10646	-0-	-1654 B	-49947	10646 2	N	-0-		-0-
07		12555 X	10880	-0-	-1675 B	-49947	10880 2	N	-0-		-0-
08		0 X	10565	-0-	10565 B	-39382	10565 2	N	-0-		-0-
09		11310 X	10005	-0-	-1305 B	-39382	10005 2	N	-0-		-0-
10		11253 X	10292	-0-	-961 B	-39382	10292 2	N	-0-		-0-
11		10650 X	9874	-0-	-776 B	-39382	9874 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2670 X	2642	-0-	-28 B	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
07		2759 X	2487	-0-	-272 B	-0-	2487	2			N	-0-				-0-
08		2387 X	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			N	-0-				-0-
09		3030 X	2157	-0-	-873 B	-0-	2157	2			N	-0-				-0-
10		3007 X	2289	-0-	-718 B	-0-	2289	2			N	-0-				-0-
11		2640 X	2187	-0-	-453 B	-0-	2187	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																
06		6030 X	5524	-0-	-506 B	-0-	5524	2			N	-0-				-0-
07		6076 X	5646	-0-	-430 B	-0-	5646	2			N	-0-				-0-
08		5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	2			N	-0-				-0-
09		5880 X	5388	-0-	-492 B	-0-	5388	2			N	-0-				-0-
10		5704 X	5260	-0-	-444 B	-0-	5260	2			N	-0-				-0-
11		5520 X	5103	-0-	-417 B	-0-	5103	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																
06		6738 X	6738	-0-	-0- B	-0-	6738	2			N	-0-				-0-
07		8680 X	6736	-0-	-1944 B	-0-	6736	2			N	-0-				-0-
08		5498 X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-				-0-
09		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	2			N	-0-				-0-
10		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
*11		6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	6634	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																
06		38010 X	31461	-0-	-6549 B	-1073	31461	2			N	-0-				-0-
07		36177 X	27079	-0-	-9098 B	-1073	27079	2			N	-0-				-0-
08		33102 X	34175	-0-	1073 B	-0-	34175	2			N	-0-				-0-
09		31479 X	31479	-0-	-0- B	-0-	31479	2			N	-0-				-0-
10		29588 X	29588	-0-	-0- B	-0-	29588	2			N	-0-				-0-
*11		26902 X	26902	-0-	-0- B	-0-	26902	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																
06		5760 X	4863	-0-	-897 B	-189860	4863	2			N	-0-				-0-
07		5797 X	5045	-0-	-752 B	-189860	5045	2			N	-0-				-0-
08		2759 X	4775	-0-	2016 B	-187844	4775	2			N	-0-				-0-
09		2670 X	5056	-0-	2386 B	-185458	5056	2			N	-0-				-0-
10		2759 X	5000	-0-	2241 B	-183217	5000	2			N	-0-				-0-
11		2670 X	4585	-0-	1915 B	-181302	4585	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																
06		16066 X	16066	-0-	-0- B	-0-	16066	2			N	-0-				-0-
07		12760 X	12760	-0-	-0- B	-0-	12760	2			N	-0-				-0-
08		7967 X	2805	-0-	-5162 B	-0-	2805	2			N	-0-				-0-
09		7710 X	2717	-0-	-4993 B	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
10		7967 X	3075	-0-	-4892 B	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
11		7710 X	3041	-0-	-4669 B	-0-	3041	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703																
06		18660 X	11465	-0-	-7195 B	-507931	11465	2			N	-0-				7
07		19282 X	7968	-0-	-11314 B	-507931	7968	2			N	-0-				7
08		7533 X	15054	-0-	7521 B	-500410	15054	2			N	-0-				7
09		7290 X	12444	-0-	5154 B	-495256	12444	2			N	-0-				7
10		7533 X	11871	-0-	4338 B	-490918	11871	2			N	-0-				7
11		7290 X	11246	-0-	3956 B	-486962	11246	2			N	-0-				7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
08		2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866 2		N	-0-		-0-
09		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
*11		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
06		5910 X	3943	-0-	-1967 B	-0-	3943 2		N	-0-		-0-
07		6014 X	4824	-0-	-1190 B	-0-	4824 2		N	-0-		-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 2		N	-0-		-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
10		4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374 2		N	-0-		-0-
*11		4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 2		N	-0-		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
06		11820 X	10096	-0-	-1724 B	-0-	231 1	9814 2	N	46		100
							51 9					
07		12121 X	10194	-0-	-1927 B	-0-	236 1	9958 2	N	-0-		100
08		9620 X	9620	-0-	-0- B	-0-	218 1	9402 2	N	-0-		100
09		8382 X	8382	-0-	-0- B	-0-	176 1	8206 2	N	-0-		100
10		9129 X	9129	-0-	-0- B	-0-	216 1	8913 2	N	-0-		100
*11		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	164 1	7067 2	N	-0-		100

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487												
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016												

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
06		13680 X	10401	-0-	-3279 B	-0-	10401 2		N	-0-		-0-
07		14136 X	10657	-0-	-3479 B	-0-	10657 2		N	-0-		-0-
08		10123 X	10123	-0-	-0- B	-0-	10123 2		N	-0-		-0-
09		9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	9326 2		N	-0-		-0-
10		9928 X	9928	-0-	-0- B	-0-	9928 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	3943	-0-	-1217 B	-0-	3943 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
06		8160 X	10305	-0-	2145 B	-43372	10305 2		N	-0-		-0-
07		7688 X	6801	-0-	-887 B	-43372	6801 2		N	-0-		-0-
08		2046 X	8219	-0-	6173 B	-37199	8219 2		N	-0-		-0-
09		1980 X	2903	-0-	923 B	-36276	2903 2		N	-0-		-0-
10		2046 X	5450	-0-	3404 B	-32872	5450 2		N	-0-		-0-
11		1980 X	8983	-0-	7003 B	-25869	8983 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
06		22650 X	9785	-0-	-12865 B	-30133	9785 2		N	-0-		-0-
07		23405 X	12679	-0-	-10726 B	-30133	12679 2		N	-0-		-0-
08		9858 X	5601	-0-	-4257 B	-30133	5601 2		N	-0-		-0-
09		9540 X	14155	-0-	4615 B	-25518	14155 2		N	-0-		-0-
10		9858 X	16338	-0-	6480 B	-19038	16338 2		N	-0-		-0-
11		9540 X	13352	-0-	3812 B	-15226	13352 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 #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2700 X	2551	-0-	-149 B	-0-	2551 2		N	-0-	-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-	-0-
08		2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986 2		N	-0-	-0-
09		3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089 2		N	-0-	-0-
10		3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 2		N	-0-	-0-
*11		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556 2		N	-0-	-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528											
06		17460 X	12046	-0-	-5414 B	-25488	12046 2		N	-0-	-0-
07		18042 X	11550	-0-	-6492 B	-25488	11550 2		N	-0-	-0-
08		7316 X	5035	-0-	-2281 B	-25488	5035 2		N	-0-	-0-
09		7080 X	10734	-0-	3654 B	-21834	10734 2		N	-0-	-0-
10		7316 X	8961	-0-	1645 B	-20189	8961 2		N	-0-	-0-
11		7080 X	2012	-0-	-5068 B	-20189	2012 2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142											
06		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864 2		N	-0-	-0-
07		3751 X	3578	-0-	-173 B	-0-	3578 2		N	-0-	-0-
08		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 2		N	-0-	-0-
09		3540 X	3108	-0-	-432 B	-0-	3108 2		N	-0-	-0-
10		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 2		N	-0-	-0-
11		3540 X	3467	-0-	-73 B	-0-	3467 2		N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994											
06		7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	7321 2		N	-0-	-0-
07		7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	7185 2		N	-0-	-0-
08		9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	9624 2		N	-0-	-0-
09		10530 X	10530	-0-	-0- B	-0-	10530 2		N	-0-	-0-
10		4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949 2		N	-0-	-0-
11		4380 X	3183	-0-	-1197 B	-0-	3183 2		N	-0-	-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914											
06		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2		N	-0-	-0-
07		2201 N	2178	-0-	-23 B	-0-	2178 2		N	-0-	-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2		N	-0-	-0-
09		1740 N	1675	-0-	-65 B	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
10		1798 N	1524	-0-	-274 B	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
*11		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705											
06		2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 2		N	-0-	-0-
07		3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310 2		N	-0-	-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 2		N	-0-	-0-
09		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2973 2		N	-0-	-0-
10		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 2		N	-0-	-0-
*11		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 2		N	-0-	-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953											
06		20580 X	10453	-0-	-10127 B	-0-	10453 2		N	-0-	-0-
07		21266 X	19621	-0-	-1645 B	-0-	19621 2		N	-0-	-0-
08		12865 X	10733	-0-	-2132 B	-0-	10733 2		N	-0-	-0-
09		13869 X	13869	-0-	-0- B	-0-	13869 2		N	-0-	-0-
10		13330 X	13330	-0-	-0- B	-0-	13330 2		N	-0-	-0-
*11		16514 X	16514	-0-	-0- B	-0-	16514 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 #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
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		5340 X	3814	-0-	-1526 B	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	4203	-0-	-1315 B	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
08		3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860 2		N	-0-		-0-
09		3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 2		N	-0-		-0-
10		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704 2		N	-0-		-0-
*11		4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	4087 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
06		4200 X	3768	-0-	-432 B	-0-	3768 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3417	-0-	-706 B	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	3242	-0-	-538 B	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	3580	-0-	-326 B	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	2413	-0-	-1367 B	-0-	2413 2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
06		6510 X	5842	-0-	-668 B	-0-	5842 2		N	-0-		-0-
07		6727 X	5824	-0-	-903 B	-0-	5824 2		N	-0-		-0-
08		5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729 2		N	-0-		-0-
09		5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448 2		N	-0-		-0-
10		5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	5546 2		N	-0-		-0-
*11		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
06		3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
07		4154 X	3955	-0-	-199 B	-0-	3955 2		N	-0-		-0-
08		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
09		3600 X	3581	-0-	-19 B	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
10		3720 X	3655	-0-	-65 B	-0-	3655 2		N	-0-		-0-
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3176 2		N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
06		8520 X	6305	-0-	-2215 B	-11181	6305 2		N	-0-		17
07		8804 X	7464	-0-	-1340 B	-11181	7464 2		N	-0-		17
08		9114 X	4747	-0-	-4367 B	-11181	4747 2		N	-0-		17
09		8820 X	7268	-0-	-1552 B	-11181	7268 2		N	-0-		17
10		8525 X	5109	-0-	-3416 B	-11181	5109 2		N	-0-		17
11		7230 X	5627	-0-	-1603 B	-11181	5627 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		5550 X	3714	-0-	-1836 B	-0-	3714 2		N	-0-		55
07		5735 X	5151	-0-	-584 B	-0-	5151 2		N	-0-		55
08		4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438 2		N	-0-		55
09		4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135 2		N	-0-		55
10		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007 2		N	-0-		55
*11		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2		N	-0-		55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
06		4350 X	5027	-0-	677 B	-102128	5027 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	11214	-0-	6719 B	-95409	11214 2		N	-0-		-0-
08		2449 X	4551	-0-	2102 B	-93307	4551 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	3962	-0-	1592 B	-91715	3962 2		N	-0-		-0-
10		2449 X	4179	-0-	1730 B	-89985	4179 2		N	-0-		-0-
11		2370 X	3358	-0-	988 B	-88997	3358 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 #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7440 X	5867	-0-	-1573 B	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
07		7688 X	3038	-0-	-4650 B	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
08		9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084	2			N	-0-			-0-
09		1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
10		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
*11		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
06		39438 X	39438	-0-	-0- B	-0-	39421	2	17	9	N	15			77
07		39258 X	39258	-0-	-0- B	-0-	39258	2			N	-0-			77
08		42439 X	37998	-0-	-4441 B	-0-	37968	2	30	9	N	27	86	1	18
09		41070 X	35657	-0-	-5413 B	-0-	35657	2			N	-0-			18
10		42408 X	35731	-0-	-6677 B	-0-	35731	2			N	-0-			18
11		39450 X	32489	-0-	-6961 B	-0-	32489	2			N	-0-			18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
06		12810 X	10416	-0-	-2394 B	-13410	10416	2			N	-0-			-0-
07		13237 X	11713	-0-	-1524 B	-13410	11713	2			N	-0-			-0-
08		1674 X	14099	-0-	12425 B	-985	14099	2			N	-0-			-0-
09		11214 X	12199	-0-	985 B	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
*11		11041 X	11041	-0-	-0- B	-0-	11041	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
06		15088 X	15088	-0-	-0- B	-0-	15088	2			N	-0-			-0-
07		14994 X	14994	-0-	-0- B	-0-	14994	2			N	-0-			-0-
08		14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	14680	2			N	-0-			-0-
09		13977 X	13977	-0-	-0- B	-0-	13977	2			N	-0-			-0-
10		13887 X	13887	-0-	-0- B	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
*11		13954 X	13954	-0-	-0- B	-0-	13954	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785															
06		14160 X	7216	-0-	-6944 B	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
07		14632 X	7713	-0-	-6919 B	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
08		4836 X	4610	-0-	-226 B	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
09		4680 X	4364	-0-	-316 B	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
10		14673 X	14673	-0-	-0- B	-0-	14673	2			N	-0-			-0-
*11		15816 X	15816	-0-	-0- B	-0-	15816	2			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905															
06		7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
07		8804 X	7513	-0-	-1291 B	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
08		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
09		7590 X	6258	-0-	-1332 B	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
10		7843 X	7664	-0-	-179 B	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
11		7590 X	6352	-0-	-1238 B	-0-	6352	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903															
06		132870 X	113393	-0-	-19477 B	-0-	113393	2			N	-0-			19
07		132432 X	112679	-0-	-19753 B	-0-	112679	2			N	-0-			19
08		115568 X	109166	-0-	-6402 B	-0-	109166	2			N	-0-			19
09		111840 X	100803	-0-	-11037 B	-0-	100803	2			N	-0-			19
10		115568 X	104290	-0-	-11278 B	-0-	104290	2			N	-0-			19
11		111840 X	98210	-0-	-13630 B	-0-	98210	2			N	-0-			19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9750 X	9505	-0-	-245 B	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07		23400 X	23400	-0-	-0- B	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
08		23436 X	342	-0-	-23094 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09		22680 X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	-0-					-0-
10		23405 X	133	-0-	-23272 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11		22650 X	137	-0-	-22513 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																	
06		4590 X	4485	-0-	-105 B	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07		4299 X	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08		4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09		4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*11		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063																	
06		42025 X	42025	-0-	-0- B	-0-	42025	2			N	-0-					-0-
07		49392 X	49392	-0-	-0- B	-0-	49392	2			N	-0-					-0-
08		44312 X	44312	-0-	-0- B	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09		39634 X	39634	-0-	-0- B	-0-	39634	2			N	-0-					-0-
10		30586 X	30586	-0-	-0- B	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
*11		28284 X	28284	-0-	-0- B	-0-	28284	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685																	
06		6630 X	6441	-0-	-189 B	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07		6851 X	6273	-0-	-578 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08		6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
09		6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*11		5466 X	5466	-0-	-0- B	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753																	
06		36870 X	36923	-0-	53 B	-121832	36923	2			N	-0-					-0-
07		31279 X	19654	-0-	-11625 B	-121832	19654	2			N	-0-					-0-
08		21731 X	33520	-0-	11789 B	-110043	33520	2			N	-0-					-0-
09		21030 X	30579	-0-	9549 B	-100494	30579	2			N	-0-					-0-
10		21731 X	42807	-0-	21076 B	-79418	42807	2			N	-0-					-0-
11		21030 X	33618	-0-	12588 B	-66830	33618	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390																	
06		10920 X	10384	-0-	-536 B	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
07		11366 X	11366	-0-	-0- B	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08		10881 X	8571	-0-	-2310 B	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09		10410 X	7547	-0-	-2863 B	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
10		10881 X	6870	-0-	-4011 B	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11		10530 X	3614	-0-	-6916 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769																	
06		5160 X	4891	-0-	-269 B	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07		5332 X	4505	-0-	-827 B	-0-	203	1	4302	2	N	-0-					-0-
08		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	172	1	3892	2	N	-0-					-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	220	1	4999	2	N	-0-					-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0- B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
*11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	162	1	3305	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		19380 X	12765	-0-	-6615 B	-0-	12765 2		N	-0-			-0-
07		32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260 2		N	-0-			-0-
08		32209 X	22185	-0-	-10024 B	-0-	22185 2		N	-0-			-0-
09		31170 X	18878	-0-	-12292 B	-0-	18878 2		N	-0-			-0-
10		32209 X	16392	-0-	-15817 B	-0-	16392 2		N	-0-			-0-
11		31170 X	23698	-0-	-7472 B	-0-	23698 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		9930 X	8276	-0-	-1654 B	-196219	8276 2		N	-0-			-0-
07		10261 X	8381	-0-	-1880 B	-196219	8381 2		N	-0-			-0-
08		0 X	8085	-0-	8085 B	-188134	8085 2		N	-0-			-0-
09		8280 X	7700	-0-	-580 B	-188134	7700 2		N	-0-			-0-
10		8556 X	7947	-0-	-609 B	-188134	7947 2		N	-0-			-0-
11		8280 X	7632	-0-	-648 B	-188134	7632 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
06		13350 X	11618	-0-	-1732 B	-0-	11618 2		N	-0-			-0-
07		13020 X	11279	-0-	-1741 B	-0-	11279 2		N	-0-			-0-
08		10934 X	10934	-0-	-0- B	-0-	10934 2		N	-0-			-0-
09		10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	10243 2		N	-0-			-0-
10		10480 X	10480	-0-	-0- B	-0-	10480 2		N	-0-			-0-
*11		9873 X	9873	-0-	-0- B	-0-	9873 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
06		29520 X	29530	-0-	10 B	-61713	29530 2		N	-0-			-0-
07		30504 X	27382	-0-	-3122 B	-61713	27382 2		N	-0-			-0-
08		31031 X	27739	-0-	-3292 B	-61713	27739 2		N	-0-			-0-
09		30030 X	22618	-0-	-7412 B	-61713	22618 2		N	-0-			-0-
10		30504 X	25514	-0-	-4990 B	-61713	25514 2		N	-0-			-0-
11		29520 X	20598	-0-	-8922 B	-61713	20598 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
06		40140 X	42301	-0-	2161 B	-219346	42301 2		N	-0-			-0-
07		39711 X	35884	-0-	-3827 B	-219346	35884 2		N	-0-			-0-
08		15221 X	27413	-0-	12192 B	-207154	27413 2		N	-0-			-0-
09		14730 X	30597	-0-	15867 B	-191287	30597 2		N	-0-			-0-
10		15221 X	54205	-0-	38984 B	-152303	54205 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	37852	-0-	23122 B	-129181	37852 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
06		78720 X	65876	-0-	-12844 B	-0-	65876 2		N	-0-			8
07		80166 X	65992	-0-	-14174 B	-0-	65992 2		N	-0-			8
08		70959 X	64041	-0-	-6918 B	-0-	64041 2		N	-0-			8
09		68670 X	60045	-0-	-8625 B	-0-	60045 2		N	-0-			8
10		70866 X	60077	-0-	-10789 B	-0-	60077 2		N	-0-			8
11		65880 X	56255	-0-	-9625 B	-0-	56255 2		N	-0-			8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
06		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433 2		N	-0-			43
07		6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6879 2		N	-0-			43
08		9885 X	9885	-0-	-0- B	-0-	9885 2		N	-0-			43
09		8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8194 2		N	-0-			43
10		6324 X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675 2		N	-0-			43
*11		7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739 2		N	-0-			43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		11340 X	11311	-0-	-29 B	-0-	11311 2		N	-0-		-0-
07		11718 X	10550	-0-	-1168 B	-0-	10550 2		N	-0-		-0-
08		10971 X	10971	-0-	-0- B	-0-	10971 2		N	-0-		-0-
09		10195 X	10195	-0-	-0- B	-0-	10195 2		N	-0-		-0-
10		10074 X	10074	-0-	-0- B	-0-	10074 2		N	-0-		-0-
*11		9530 X	9530	-0-	-0- B	-0-	9530 2		N	-0-		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
06		20130 X	19680	-0-	-450 B	-0-	19680 2		N	-0-		-0-
07		20801 X	18999	-0-	-1802 B	-0-	18999 2		N	-0-		-0-
08		19379 X	19379	-0-	-0- B	-0-	19379 2		N	-0-		-0-
09		18256 X	18256	-0-	-0- B	-0-	18256 2		N	-0-		-0-
10		19033 X	19033	-0-	-0- B	-0-	19033 2		N	-0-		-0-
*11		17850 X	17850	-0-	-0- B	-0-	17850 2		N	-0-		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
06		30480 X	27144	-0-	-3336 B	-0-	27144 2		N	-0-		-0-
07		31496 X	23747	-0-	-7749 B	-0-	23747 2		N	-0-		-0-
08		31339 X	31339	-0-	-0- B	-0-	31339 2		N	-0-		-0-
09		27878 X	27878	-0-	-0- B	-0-	27878 2		N	-0-		-0-
10		18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	18267 2		N	-0-		-0-
11		15480 X	11624	-0-	-3856 B	-0-	11624 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
06		5250 X	4358	-0-	-892 B	-0-	4358 2		N	-0-		47
07		5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583 2		N	-0-		47
08		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586 2		N	-0-		47
09		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2		N	-0-		47
10		4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	4924 2	11 9	N	10		57
*11		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4197 2		N	-0-		57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
06		4950 X	4299	-0-	-651 B	-0-	4299 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066 2		N	-0-		-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0- B	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	3944 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	3022	-0-	-2124 B	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	3604	-0-	-686 B	-0-	3604 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
06		7770 X	6205	-0-	-1565 B	-0-	6205 2		N	-0-		76
07		7750 X	6839	-0-	-911 B	-0-	6839 2		N	-0-		76
08		6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433 2		N	-0-		76
09		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6045 2		N	-0-		76
10		6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	6323 2		N	-0-		76
*11		5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231 2		N	-0-		76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
06		52045 X	52045	-0-	-0- B	-0-	52002 2	43 9	N	39		59
07		52863 X	52863	-0-	-0- B	-0-	52830 2	33 9	N	30		89
08		51956 X	50678	-0-	-1278 B	-0-	50630 2	48 9	N	44	116 1	17
09		50280 X	46256	-0-	-4024 B	-0-	46256 2		N	-0-		17
10		51956 X	46255	-0-	-5701 B	-0-	46208 2	47 9	N	43		60
11		50280 X	42573	-0-	-7707 B	-0-	42522 2	51 9	N	46	47 1	59

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		25110 X	11302	-0-	-13808	B	-321845	11302	2			N	-0-
07		25947 X	2100	-0-	-23847	B	-321845	2100	2			N	-0-
08		23901 X	22415	-0-	-1486	B	-321845	22415	2			N	-0-
09		23130 X	10212	-0-	-12918	B	-321845	10212	2			N	-0-
10		23808 X	531	-0-	-23277	B	-321845	531	2			N	-0-
11		21690 X	15165	-0-	-6525	B	-321845	15165	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953													
06		90 X	-0-	-0-	-90	B	-173392					N	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	B	-173392					N	-0-
08		1240 X	3	-0-	-1237	B	-173392	3	2			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0	B	-173392					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0	B	-173392					N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	B	-173392					N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
06		61480 X	61480	-0-	-0-	B	-0-	61480	2			N	20
07		61744 X	61744	-0-	-0-	B	-0-	61744	2			N	20
08		62000 X	55099	-0-	-6901	B	-0-	55031	2	68	9	N	17
09		60000 X	55835	-0-	-4165	B	-0-	55835	2			N	17
10		62000 X	55273	-0-	-6727	B	-0-	55273	2			N	17
11		60000 X	51475	-0-	-8525	B	-0-	51475	2			N	17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516													
06		56550 X	38176	-0-	-18374	B	-0-	38176	2			N	-0-
07		58435 X	31439	-0-	-26996	B	-0-	31439	2			N	-0-
08		24959 X	24959	-0-	-0	B	-0-	24959	2			N	-0-
09		11800 X	11800	-0-	-0	B	-0-	11800	2			N	-0-
10		6169 X	236	-0-	-5933	B	-0-	236	2			N	-0-
11		5970 X	169	-0-	-5801	B	-0-	169	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928													
06		46320 X	17149	-0-	-29171	B	-0-	17149	2			N	-0-
07		47864 X	6009	-0-	-41855	B	-0-	6009	2			N	-0-
08		28427 X	16485	-0-	-11942	B	-0-	16485	2			N	-0-
09		27510 X	25237	-0-	-2273	B	-0-	25237	2			N	-0-
10		28512 X	28512	-0-	-0	B	-0-	28512	2			N	-0-
*11		18171 X	18171	-0-	-0	B	-0-	18171	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
06		116400 X	32644	-0-	-83756	B	-0-	32644	2			N	-0-
07		95294 X	29793	-0-	-65501	B	-0-	29793	2			N	-0-
08		26872 X	26872	-0-	-0	B	-0-	26872	2			N	-0-
09		24764 X	24764	-0-	-0	B	-0-	24764	2			N	-0-
10		23197 X	23197	-0-	-0	B	-0-	23197	2			N	-0-
*11		22375 X	22375	-0-	-0	B	-0-	22375	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678													
06		24840 X	18906	-0-	-5934	B	-0-	18906	2			N	-0-
07		25668 X	17721	-0-	-7947	B	-0-	17721	2			N	-0-
08		21390 X	17003	-0-	-4387	B	-0-	17003	2			N	-0-
09		20700 X	15478	-0-	-5222	B	-0-	15478	2			N	-0-
10		21142 X	15433	-0-	-5709	B	-0-	15433	2			N	-0-
11		18900 X	9051	-0-	-9849	B	-0-	9051	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		79440 X	50354	-0-	-29086 B	-0-	50354 2	N	-0-			-0-
07		72478 X	47736	-0-	-24742 B	-0-	47736 2	N	-0-			-0-
08		57071 X	44384	-0-	-12687 B	-0-	44384 2	N	-0-			-0-
09		55230 X	40021	-0-	-15209 B	-0-	40021 2	N	-0-			-0-
10		55862 X	33730	-0-	-22132 B	-0-	33730 2	N	-0-			-0-
11		50340 X	34530	-0-	-15810 B	-0-	34530 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941												
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		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3	Y	-0-			1
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3	Y	-0-			1
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 3	Y	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	553 3	Y	1			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755												
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		5670 X	4858	-0-	-812	-0-	4858 3	N	-0-			1
07		5859 X	4006	-0-	-1853	-0-	4006 3	N	-0-			1
08		5549 X	4636	-0-	-913	-0-	4636 3	N	-0-	1 5		-0-
09		5370 X	4056	-0-	-1314	-0-	4056 3	N	-0-			-0-
10		5549 X	4361	-0-	-1188	-0-	4361 3	N	-0-			-0-
11		4860 X	3920	-0-	-940	-0-	3916 3	N	4	3 1		1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770												
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238 2	N	-0-			42
07		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199 2	N	-0-			42
08		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 2	N	-0-			42
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			42
*10		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 2	N	-0-			42
*11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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
WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278																
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	8 1	309 2	Y		3	3 1				3
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	3 9	250 2	Y		4	3 1				4
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	306 2	Y		2	3 1				3
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	4 9	261 2	Y		2	3 1				2
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	8 1	215 2	Y		-0-					2
11		300 N	227	-0-	-73	-0-	2 9	215 2	Y		5	6 1				1
							6 1									
							6 9									

RUSSELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9122 - 9285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110			
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	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-

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-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"			WELL #:		6	RRCID ->	262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133		
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	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-

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-

RUSSELL "A"			WELL #:		4R	RRCID ->	265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9164 - 9732		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.			945936			RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 8656 - 9160		
HARRELL "C"			WELL #:		2									
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			84
07	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-			84
08	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-			84
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-			84
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			84
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			84

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237			
M	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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		162
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		32
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		32
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		32
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		32
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		32
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		32

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	1440 N	909	-0-	-531	-0-	909	2	N	-0-		81
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-		81
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		81
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		81
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	44	98 1	27
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	N	1	1 9	28

COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9122 - 9392				
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2682	2	36	9	N	33	91
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2668	2	64	9	N	58	20
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2642	2	21	9	N	19	39
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-	39
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	N	9	48
*11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2362	2	80	9	N	73	17

WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442				
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			N	-0-	30
07	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-	30
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1677	2	109	9	N	99	28
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	28
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-	28
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-	28

WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9222 - 9506				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	63
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	63
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	63
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	63
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	63
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	63

WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9112 - 9400				
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-	22
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-	22
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	272	2	18	9	N	16	38
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17	9	N	15	53
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	53
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	216	2	51	9	N	46	20

WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346				
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8	44
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	44
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2026	2	34	9	N	31	20
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	20
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-	20
*11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-	20

WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306				
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-	18
07	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-	18
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	2	30	9	N	27	45
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10	55
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1454	2	33	9	N	30	85
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1389	2	72	9	N	65	13

WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500				
06	6990 X	4533	-0-	-2457	-0-	4505	2	28	9	Y	25	36
07	7223 X	2520	-0-	-4703	-0-	2514	2	6	9	Y	5	41
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5778	2	26	9	Y	24	11
09	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2913	2	9	9	Y	8	19
10	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	1451	2	4	9	Y	4	23
11	3210 X	823	-0-	-2387	-0-	809	2	14	9	Y	13	36

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918								
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-

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-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	25					45
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12					57
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					57
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13					70
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	863	2	4	9	N	4					74
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43					117

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8790 - 9019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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-

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-

HOLMES "S"			WELL #:		5	RRCID ->	234874	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 9114 - 9250

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931				
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-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865																	
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	* 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-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1410	N	994	-0-	-416	-0-	985	2	9	9	N	8					118
07	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-					118
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					118
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					118
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					118
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966								
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-

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-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956								
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					30
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					30
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					30
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					30
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322	
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-

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-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	14B2 EXT	-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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084												
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	27		85
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-

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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-

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-

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SAMET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326	
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-

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-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

06	6150 X	5567	-0-	-583	-0-	5515	2	52	9	N	47					64
07	5828 X	5627	-0-	-201	-0-	5571	2	56	9	N	51					115
08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5258	2	80	9	N	73	171	1			17
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	N	13					30
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5					35
*11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	N	25					60

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

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

06	5040 X	3073	-0-	-1967	-0-	3073	2			N	-0-					17
07	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342	2			N	-0-					17
08	4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	2699	2			N	-0-					17
09	4530 X	2525	-0-	-2005	-0-	2525	2			N	-0-					17
10	3782 X	2152	-0-	-1630	-0-	2113	2	39	9	N	35					52
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	2841	2	28	9	N	25	67	1			10

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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	870 #	92	-0-	-778	-0-	92	2	N	-0-			280
07	899 #	92	-0-	-807	-0-	92	2	N	-0-			280
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-			280
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			280
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			280
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			280

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LEON				
REED 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7974 - 8104
06	SHUT IN	50	-0-	50	658	50	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	56	-0-	56	714	56	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
09	52	-0-	-0-	-52	662			N	-0-			-0-
10	62	30	-0-	-32	630	30	2	N	-0-			-0-
*11	979 N	349	-0-	-630	-0-	349	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	10423 - 10550
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			168
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-			168
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-			168
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			168
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			168
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	9032 - 9094
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			20
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			20
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			20
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			20
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			20
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173892	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9031 - 9072
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	3	N	-0-			131
07	682 N	151	-0-	-531	-0-	151	3	N	-0-			131
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			131
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			131
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			131
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3	N	-0-			131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	4619	3				Y	-0-					373
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	-0-	4427	3		3	9	Y	3	182	1			194
08		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	3		46	9	Y	42	173	1			63
09		4050 X	4027	-0-	-23	-0-	-0-	3979	3		48	9	Y	44					107
10		4185 X	4070	-0-	-115	-0-	-0-	4023	3		47	9	Y	43					150
11		4050 X	3995	-0-	-55	-0-	-0-	3984	3		11	9	Y	10					160

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

06		3360 X	3208	-0-	-152	-0-	-0-	3037	3		171	9	Y	155	306	1			185
07		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	-0-	3146	3				Y	-0-					185
08		3379 X	2952	-0-	-427	-0-	-0-	2952	3				Y	-0-					185
09		3210 X	2755	-0-	-455	-0-	-0-	2753	3		2	9	Y	2					187
10		3317 X	2793	-0-	-524	-0-	-0-	2793	3				Y	-0-					187
*11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	3				Y	-0-					187

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

06		660 N	562	-0-	-98	-0-	-0-	562	3				N	-0-					113
07		496 N	207	-0-	-289	-0-	-0-	207	3				N	-0-					113
08		434 N	112	-0-	-322	-0-	-0-	112	3				N	-0-					113
09		570 N	112	-0-	-458	-0-	-0-	112	3				N	-0-					113
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3				N	-0-					113
*11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3				N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3		2	9	N	2	180	1			42
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	3				N	-0-					42
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3				N	-0-					42
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3		2	9	N	2					44
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	3		6	9	N	5					49
*11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	3		12	9	N	11					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-					111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-	101	3				N	-0-					111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

06		750 N	577	-0-	-173	-0-	-0-	516	3		61	9	N	55	153	1			70
07		775 N	476	-0-	-299	-0-	-0-	476	3				N	-0-					70
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		4	9	N	4					74
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	3				N	-0-					74
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3				N	-0-					74
*11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3				N	-0-					74

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

06		660 N	554	-0-	-106	-0-	-0-	554	3				N	-0-					192
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3		28	9	N	25	150	1			67
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3				N	-0-					67
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-					67
10		651 N	395	-0-	-256	-0-	-0-	395	3				N	-0-					67
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3				N	-0-					67

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
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	330 X	100	-0-	-230	-0-	100 3		N	-0-	95	
07	341 X	100	-0-	-241	-0-	100 3		N	-0-	95	
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-	95	
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 3		N	-0-	95	
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-	95	
*11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-	95	

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-	97	
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-	97	
08	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948 3		N	-0-	97	
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-	97	
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-	97	
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-	97	

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3		N	-0-	45	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	45	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	45	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	45	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	45	
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	45	

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-	96	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1981 3	165 9	N	150	81	
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-	81	
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-	81	
10	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069 3		N	-0-	81	
11	2250 N	1976	-0-	-274	-0-	1921 3	55 9	N	50	131	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
06	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1953 3	3 9	N	3	106	
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1900 3	3 9	N	3	109	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2103 3	6 9	N	5	114	
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2179 3	10 9	N	9	123	
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2136 3	11 9	N	10	133	
11	2010 N	1791	-0-	-219	-0-	1788 3	3 9	N	3	136	

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-	151	
07	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	2476 3		N	-0-	151	
08	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565 3		N	-0-	151	
09	2640 X	2443	-0-	-197	-0-	2443 3		N	-0-	151	
10	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412 3		N	-0-	151	
11	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2475 3		N	-0-	151	

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
06	3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2812 3	15 9	N	14	74	
07	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2890 3	9 9	N	8	82	
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2917 3	4 9	N	4	86	
09	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	2261 3	1 9	N	1	87	
10	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2603 3	124 9	N	113	200	
11	2820 N	2610	-0-	-210	-0-	2604 3	6 9	N	5	205	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259343	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9563 - 10288					
M	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	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-

BETTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259344	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9747 - 10336					
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2693	3	31	9	N	28					124
07	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2647	3	28	9	N	25					149
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26					175
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2762	3	36	9	N	33					208
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2680	3	18	9	N	16	167	1			57
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	2369	3	9	9	N	8					65

JENSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9703 - 10378					
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	N	14					45
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	15	9	N	14					59
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	3	9	9	N	8					67
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	N	7					74
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2467	3	17	9	N	15					89
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6	9	N	5					94

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9602 - 10235					
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					134
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					134
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					134
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					134
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					134
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF. 9500 - 10224					
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					97
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3109	3	24	9	N	22					119
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	3	11	9	N	10					129
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3243	3	2	9	N	2					131
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3124	3	12	9	N	11					142
*11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					152

BUSY B GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9574 - 10098					
06	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1951	3	25	9	N	23					117
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	3	19	9	N	17					134
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	3	11	9	N	10					144
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4					148
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	3	9	9	N	8					156
*11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	N	8					164

KLARAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264949	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9743 - 10142					
06	960 N	741	-0-	-219	-0-	740	3	1	9	N	1	174	1			143
07	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-					143
08	1054 N	777	-0-	-277	-0-	747	3	30	9	N	27					170
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	916	3	36	9	N	33					203
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	N	17					220
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	N	12					232

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
		WELL #:	4	RRCID -> 264980	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 10544	PERF. 9679	- 9909								
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		821 N	821	-0-	-0-	821	3			N	-0-					72
07		651 N	649	-0-	-2	649	3			N	-0-					72
08		872 N	872	-0-	-0-	872	3			N	-0-					72
09		975 N	975	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
10		1176 N	1176	-0-	-0-	1174	3			N	2	9				74
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	1157	3			N	2	9				76

BETTS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 264981	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9762	- 9940								
06		23524 X	23524	-0-	-0-	23159	3	365	9	N	332	357	1			188
07		24666 X	24666	-0-	-0-	24236	3	430	9	N	391	361	1			218
08		23379 X	23379	-0-	-0-	22993	3	386	9	N	351	366	1			203
09		22821 X	22821	-0-	-0-	22400	3	421	9	N	383	368	1			218
10		23097 X	23097	-0-	-0-	22716	3	381	9	N	346	363	1			201
*11		21736 X	21736	-0-	-0-	21340	3	396	9	N	360	363	1			198

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 265436	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9214	- 9364								
06		210 N	121	-0-	-89	121	3			N	-0-					123
07		171 N	171	-0-	-0-	171	3			N	-0-					123
08		217 N	120	-0-	-97	120	3			N	-0-					123
09		122 N	122	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
10		186 N	105	-0-	-81	105	3			N	-0-					123
11		120 N	105	-0-	-15	105	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 266123	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9954	- 10148								
06		1316 N	1316	-0-	-0-	1243	3	73	9	N	66					222
07		1812 N	1812	-0-	-0-	1762	3	50	9	N	45	181	1			86
08		1631 N	1631	-0-	-0-	1587	3	44	9	N	40					126
09		1448 N	1448	-0-	-0-	1423	3	25	9	N	23					149
10		1394 N	1394	-0-	-0-	1365	3	29	9	N	26					175
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	1170	3	33	9	N	30					205

TOMMY JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 266124	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9768	- 10076								
06		1457 N	1457	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					113
07		1413 N	1413	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					113
08		1608 N	1608	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					113
09		1583 N	1583	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					113
10		1440 N	1440	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					113
*11		1309 N	1309	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 266134	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9624	- 10144								
06		1919 N	1919	-0-	-0-	1790	3	129	9	N	117	173	1			114
07		1881 N	1881	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					116
08		1902 N	1902	-0-	-0-	1899	3	3	9	N	3					119
09		2133 N	2133	-0-	-0-	2064	3	69	9	N	63	182	1			-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	1904	3	129	9	N	117					117
*11		2262 N	2262	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					117

HAYNIE		WELL #:	2	RRCID -> 266161	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9754	- 10172								
06		4087 X	4087	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22	163	1			77
07		4253 X	4253	-0-	-0-	4227	3	26	9	N	24					101
08		4038 X	4038	-0-	-0-	4035	3	3	9	N	3					104
09		3844 X	3844	-0-	-0-	3831	3	13	9	N	12					116
10		3986 X	3986	-0-	-0-	3978	3	8	9	N	7					123
*11		3942 X	3942	-0-	-0-	3857	3	85	9	N	77	171	1			29

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-	161 1	96		
07	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1792 3	N	-0-		96		
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	1	9	97		
09	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	2240 3	N	-0-		97		
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-		97		
*11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-		97		

WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
06	1260 N	446	-0-	-814	-0-	442 3	4 9	N	4	172 1	48	
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	894 3		N	-0-		48	
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 3	3 9	N	3		51	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		51	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1675 3	4 9	N	4		55	
11	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	1472 3	24 9	N	22		77	

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
06	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1474 3	11 9	N	10		67	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1185 3	10 9	N	9		76	
08	2077 N	1460	-0-	-617	-0-	1454 3	6 9	N	5		81	
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1259 3	6 9	N	5		86	
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187 3		N	-0-		86	
11	1410 N	732	-0-	-678	-0-	732 3		N	-0-		86	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
06	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	2818 3	8 9	N	7	153 1	62	
07	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2910 3	9 9	N	8		70	
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2925 3	13 9	N	12		82	
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2931 3	54 9	N	49		131	
10	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2551 3	14 9	N	13		144	
11	2850 X	2196	-0-	-654	-0-	2170 3	26 9	N	24		168	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
06	3600 X	2309	-0-	-1291	-0-	2309 3		N	-0-		144	
07	3472 X	2106	-0-	-1366	-0-	2106 3		N	-0-		144	
08	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757 3		N	-0-		144	
09	3300 X	2248	-0-	-1052	-0-	2248 3		N	-0-		144	
10	3410 X	1851	-0-	-1559	-0-	1851 3		N	-0-		144	
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	1697 3		N	-0-		144	

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3491 3	29 9	N	26	155 1	34	
07	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3211 3	28 9	N	25		59	
08	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2896 3	11 9	N	10		69	
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3036 3	19 9	N	17		86	
10	2976 X	2681	-0-	-295	-0-	2664 3	17 9	N	15		101	
11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2708 3	28 9	N	25		126	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149			
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666 3		N	-0-		47	
07	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	3158 3		N	-0-		47	
08	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3461 3		N	-0-		47	
09	3840 X	3451	-0-	-389	-0-	3448 3	3 9	N	3		50	
10	3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3305 3	2 9	N	2		52	
11	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	2648 3		N	-0-		52	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
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	990 N	640	-0-	-350	-0-	640 3	N	-0-		136
07	961 N	790	-0-	-171	-0-	790 3	N	-0-		136
08	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3	N	-0-		136
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		136
10	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 3	N	-0-		136
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3	N	-0-		136

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
06	17700 X	12945	-0-	-4755	-0-	12883 3	62 9 N	56		121
07	16895 X	13725	-0-	-3170	-0-	13678 3	47 9 N	43		164
08	15686 X	11852	-0-	-3834	-0-	11772 3	80 9 N	73	180 1	57
09	15180 X	9855	-0-	-5325	-0-	9825 3	30 9 N	27		84
10	13733 X	10095	-0-	-3638	-0-	9967 3	128 9 N	116		200
11	13290 X	7085	-0-	-6205	-0-	7041 3	44 9 N	40	171 1	69

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186		
06	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2425 3	58 9 N	53	181 1	100
07	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2673 3	30 9 N	27		127
08	2573 X	2020	-0-	-553	-0-	2014 3	6 9 N	5		132
09	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2316 3	18 9 N	16		148
10	2573 X	574	-0-	-1999	-0-	559 3	15 9 N	14		162
11	2490 X	1747	-0-	-743	-0-	1727 3	20 9 N	18		180

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196		
06	9600 X	8240	-0-	-1360	-0-	8121 3	119 9 N	108	178 1	87
07	9920 X	8131	-0-	-1789	-0-	8062 3	69 9 N	63		150
08	9486 X	7897	-0-	-1589	-0-	7866 3	31 9 N	28		178
09	9090 X	7751	-0-	-1339	-0-	7705 3	46 9 N	42		220
10	8897 X	7907	-0-	-990	-0-	7871 3	36 9 N	33		253
11	8250 X	7686	-0-	-564	-0-	7618 3	68 9 N	62	175 1	140

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988		
06	14250 X	10696	-0-	-3554	-0-	10622 3	74 9 N	67		211
07	14725 X	10399	-0-	-4326	-0-	10275 3	124 9 N	113	180 1	144
08	12865 X	11990	-0-	-875	-0-	11936 3	54 9 N	49		193
09	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12493 3	111 9 N	101	185 1	109
10	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11886 3	68 9 N	62		171
*11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14460 3	125 9 N	114	184 1	101

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065		
06	4050 X	3936	-0-	-114	-0-	3856 3	80 9 N	73	173 1	76
07	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	3625 3	7 9 N	6		82
08	4216 X	3451	-0-	-765	-0-	3434 3	17 9 N	15		97
09	3990 X	3099	-0-	-891	-0-	3088 3	11 9 N	10		107
10	4061 X	3284	-0-	-777	-0-	3260 3	24 9 N	22		129
11	3930 X	2781	-0-	-1149	-0-	2773 3	8 9 N	7		136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CL&F OPERATING LLC 154789
 MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		Y	-0-		22
07	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	2506	3		Y	-0-		22
08	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3		Y	-0-	1 5	21
09	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	2390	3		Y	-0-		21
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		Y	-0-		21
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2416	3	2 9	Y	2	1 1	22

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	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1749	3		N	-0-		78
07	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3		N	-0-		78
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-	1 5	77
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-		77
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		77
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2170	3	2 9	N	2	1 1	78

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

06	510	X	401	-0-	-109	-0-	401	3		Y	-0-		1
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		Y	-0-		-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1 9	Y	1		1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720	
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1903	3	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3	Y	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	Y	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	Y	-0-			-0-
*11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2 9 Y	2	1 1		1

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9273 - 9533	
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-

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11220 - 11252	
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-

KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888	
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	277	3	1 9 N	1			1
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3	N	-0-	1 5		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1 9 N	1			1

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592	
06	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	3	Y	-0-			1
07	5642 X	4934	-0-	-708	-0-	4934	3	Y	-0-			1
08	5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	5190 X	5134	-0-	-56	-0-	5134	3	Y	-0-			-0-
10	5301 X	4788	-0-	-513	-0-	4788	3	Y	-0-			-0-
11	5130 X	5031	-0-	-99	-0-	5027	3	4 9 Y	4	3 1		1

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918	
06	4560 X	2420	-0-	-2140	-0-	2420	3	Y	-0-			1
07	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	Y	-0-			1
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	3356	3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	2916	3	3 9 Y	3	2 1		1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

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-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEE ROY "A"		WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884	
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-	

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-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340 - 9977	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9115 - 9961	
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-	

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-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121														
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 #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052														
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	3	1	9	N	1	1
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-	1
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-	-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-	-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-	-0-
*11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	3	3	9	N	3	1

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-	-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 #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022														
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 #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394														
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				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9500 - 10056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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-
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-	-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 #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH 14821	PERF. 9366 - 11390			
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 #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9976 - 10260			
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-
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-	-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 #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009										TOTAL DEPTH 14800	PERF. 9384 - 10859			
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 #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009										TOTAL DEPTH 14345	PERF. 9927 - 10149			
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	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-

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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	30569			N	1		1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-		1
08	SWR 10	635	-0-	635	31204	635	3	N	-0-		1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1 5	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2 1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	7	6 1	1

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	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-

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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
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	120 N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	2
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	60	2	Y	1	2
						1	9					
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	1	1
						1	9					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	1	2
						1	9					
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	179	2	Y	3	1
						3	9					
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-	1

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	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	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 "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	7	7 8	-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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040		
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	330 1	2904 2	Y	7	54
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	350 1	3151 2	Y	32	37 1 49
08	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	366 1	3127 2	Y	20	39 1 30
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	310 1	2635 2	Y	16	46
10	3565 X	3178	-0-	-387	-0-	434 1	2700 2	Y	40	73 1 13
11	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	346 1	2847 2	Y	63	76

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072		
06	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	62 1	2277 2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	80 1	2635 2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	83 1	2650 2	Y	-0-	-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	81 1	2589 2	Y	-0-	-0-
10	2728 X	2332	-0-	-396	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-	-0-
11	2640 X	2287	-0-	-353	-0-	58 1	2205 2	Y	22	8 1 14

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732					
06	2670 X	1335	-0-	-1335	-0-	1332	2	3	9	Y	3		40
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2800	2	28	9	Y	25	27	38
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	22	30	30
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2699	2	17	9	Y	15		45
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3092	2	43	9	Y	39	71	13
11	2670 X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2			Y	-0-		13

RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922					
06	3150 X	2134	-0-	-1016	-0-	2130	2	4	9	Y	4		51
07	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2740	2	28	9	Y	25	35	41
08	3255 X	1356	-0-	-1899	-0-	1347	2	9	9	Y	8	32	17
09	3150 X	918	-0-	-2232	-0-	912	2	6	9	Y	5		22
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	52	15
11	2670 X	1167	-0-	-1503	-0-	1167	2			Y	-0-		15

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133					
06	3870 X	2529	-0-	-1341	-0-	2523	2	6	9	Y	5		52
07	3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2273	2	23	9	Y	21	35	38
08	3999 X	1802	-0-	-2197	-0-	1791	2	11	9	Y	10	30	18
09	3810 X	2464	-0-	-1346	-0-	2449	2	15	9	Y	14		32
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	Y	43	61	14
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	2	6	9	Y	5		19

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089	
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		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4627 2	10 9	Y	9			72
07		4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4105 2	40 9	Y	36	47 1		61
08		4743 X	3810	-0-	-933	-0-	3787 2	23 9	Y	21	46 1		36
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4780 2	30 9	Y	27			63
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5310 2	75 9	Y	68	105 1		26
*11		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		Y	-0-			26

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044	
06		3840 X	3733	-0-	-107	-0-	89 1	3604 2	Y	36	40 1		19
							40 9						
07		3968 X	3967	-0-	-1	-0-	101 1	3814 2	Y	47	39 1		27
							52 9						
08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	98 1	3855 2	Y	33	39 1		21
							36 9						
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	94 1	3735 2	Y	36	46 1		11
							40 9						
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	113 1	4378 2	Y	51			62
							56 9						
11		3840 X	3244	-0-	-596	-0-	84 1	3084 2	Y	69	88 1		43
							76 9						

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161	
06		6660 X	6272	-0-	-388	-0-	150 1	6059 2	Y	57	62 1		141
							63 9						
07		6820 X	6396	-0-	-424	-0-	163 1	6149 2	Y	76	63 1		154
							84 9						
08		6820 X	6207	-0-	-613	-0-	153 1	5993 2	Y	55	63 1		146
							61 9						
09		6390 X	6222	-0-	-168	-0-	150 1	6005 2	Y	61	78 1		129
							67 9						
10		6603 X	6412	-0-	-191	-0-	160 1	6223 2	Y	26			155
							29 9						
*11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	201 1	7365 2	Y	110	146 1		119
							121 9						

WILDCO RESOURCES, INC.		923330		WALKER	WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406
06		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-				94
07		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-				94
08		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-				94
09		3390 X	53	-0-	-3337	-0-	53 2		N	-0-				94
10		744 X	12	-0-	-732	-0-	9 2	3 9	N	3				97
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97

KENNEDY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774	
06		2670 X	1024	-0-	-1646	-0-	1015 2	9 9	N	8			299
07		2759 X	1438	-0-	-1321	-0-	1438 2		N	-0-			299
08		2759 X	1814	-0-	-945	-0-	1814 2		N	-0-			299
09		2520 X	1597	-0-	-923	-0-	1597 2		N	-0-			299
10		1705 X	1377	-0-	-328	-0-	1374 2	3 9	N	3			302
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			302

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		9233330									
WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			151
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			151
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			151
09	2340 X	44	-0-	-2296	-0-	44	2		N	-0-			151
10	620 X	8	-0-	-612	-0-	8	2		N	-0-			151
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9210 - 10736	
06	2370 X	276	-0-	-2094	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
07	2449 X	275	-0-	-2174	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-		-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-	
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152	
06	2565 N	1573	-0-	-992	-0-	1573	2		N	-0-		287	
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		287	
08	2170 N	1516	-0-	-654	-0-	1516	2		N	-0-		287	
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		287	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		287	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		287	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491	
HULL, EFFIE MAE		1											
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	4		87	
07	3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2		N	-0-		87	
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2		N	-0-		87	
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-		87	
10	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2		N	-0-		87	
11	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	2		N	-0-		87	

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		20	
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-		20	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		20	
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		20	
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		20	
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		20	

GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	9912 - 10130	
06	2610 X	2368	-0-	-242	-0-	2325	2	43	9	N	39		60
07	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			N	-0-		60
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54		114
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28		142
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	78	65
*11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2119	2	44	9	N	40		105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229								
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	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	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	22					110
07	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	2032	2			N	-0-					110
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					110
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					110
10	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					110
11	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1967	2			N	-0-					110

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518								
06	3000 N	2612	-0-	-388	128	2612	2			N	-0-					48
07	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2868	2	11	9	N	10					58
08	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2825	2	54	9	N	49	90	1			17
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					17
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					17
*11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					17

FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013								
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					44
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					54
08	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1518	2	30	9	N	27	61	1			20
09	1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			N	-0-					20
10	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-					20
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					20

VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398								
06	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	4180	2			N	-0-					52
07	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					52
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					52
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					52
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					52
*11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					52

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	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					105
07	589 N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					105
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					105
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					105
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					105
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	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	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	450 N	136	-0-	-314	-0-		136	2		N	-0-				56
07	186 N	69	-0-	-117	-0-		69	2		N	-0-				56
08	465 X	53	-0-	-412	-0-		53	2		N	-0-				56
09	180 X	63	-0-	-117	-0-		63	2		N	-0-				56
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-				56
*11	234 X	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-				56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149					
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		5173	2	21	9	N	19			128
07	5363 X	5221	-0-	-142	-0-		5209	2	12	9	N	11			139
08	5363 X	5238	-0-	-125	-0-		5229	2	9	9	N	8			147
09	5190 X	4889	-0-	-301	-0-		4874	2	15	9	N	14			161
10	5363 X	5077	-0-	-286	-0-		5069	2	8	9	N	7			168
11	5190 X	3914	-0-	-1276	-0-		3910	2	4	9	N	4	116	1	56

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377					
06	5070 X	4923	-0-	-147	-0-		4923	2			N	-0-			20
07	5239 X	5073	-0-	-166	-0-		5073	2			N	-0-			20
08	5301 X	5240	-0-	-61	-0-		5240	2			N	-0-			20
09	5130 X	4959	-0-	-171	-0-		4959	2			N	-0-			20
10	5301 X	4967	-0-	-334	-0-		4967	2			N	-0-			20
11	5070 X	5047	-0-	-23	-0-		5047	2			N	-0-			20

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330					
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	2			N	-0-			45
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3722	2	22	9	N	20			65
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3817	2	30	9	N	27	71	1	21
09	3660 X	3307	-0-	-353	-0-		3307	2			N	-0-			21
10	3751 X	3410	-0-	-341	-0-		3410	2			N	-0-			21
11	3660 X	3239	-0-	-421	-0-		3239	2			N	-0-			21

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428					
06	5130 X	4004	-0-	-1126	-0-		4004	2			N	-0-			17
07	5301 X	4928	-0-	-373	-0-		4928	2			N	-0-			17
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-		5951	2			N	-0-			17
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		5886	2			N	-0-			17
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-		5063	2			N	-0-			17
*11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		5407	2			N	-0-			17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878					
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
09	840 N	773	-0-	-67	-0-		773	2			N	-0-			-0-
10	837 N	742	-0-	-95	-0-		742	2			N	-0-			-0-
11	810 N	722	-0-	-88	-0-		722	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032					
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-		1633	2			N	-0-			150
07	2108 N	1534	-0-	-574	-0-		1534	2			N	-0-			150
08	2015 N	1273	-0-	-742	-0-		1273	2			N	-0-			150
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2			N	-0-			150
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-			150
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2			N	-0-			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-			33
07		2294 N	1738	-0-	-556	-0-	1703	2	35	9	N	32	51	1	14
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			14
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			14
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			14
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

06		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-

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-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

06		3570 X	341	-0-	-3229	-0-	341	2			N	-0-			147
07		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			147
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			147
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			147
10		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			147
*11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			147

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

06		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	298	1	6615	2	N	133	355	1	18
							146	9							
07		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	332	1	7376	2	N	15			33
							17	9							
08		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	304	1	6760	2	N	72			105
							79	9							
09		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	252	1	5592	2	N	119	184	1	40
							131	9							
10		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	317	1	7040	2	N	185	186	1	39
							204	9							
*11		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	249	1	5538	2	N	50			89
							55	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9449 - 9522
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	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2		N	-0-		94
07	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2		N	-0-		94
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		94
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2		N	-0-		94
10	1395 N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2		N	-0-		94
11	1350 N	867	-0-	-483	-0-	867	2		N	-0-		94

VARIBUS		WELL #:		5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9361 - 9378
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-		-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	8881 - 9665
06	690 N	442	-0-	-248	-0-	442	2		N	-0-		-0-
07	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-		-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-

FULTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9067 - 9831
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

NEWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151840	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	8846 - 9408
06	4260 X	2466	-0-	-1794	-0-	2308	2	158 9	N	144		159
07	4402 X	2194	-0-	-2208	-0-	2159	2	35 9	N	32	178 1	13
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-		13
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		13
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-		13
*11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-		13

MARSHALL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168584	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9463 - 10085
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		28
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	1941	-0-	-1239	-0-	94	1	1847	2	N	-0-			32
07	2666 X	2115	-0-	-551	-0-	105	1	2010	2	N	-0-			32
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2551	2	N	-0-			32
09	2100 X	1824	-0-	-276	-0-	93	1	1731	2	N	-0-			32
10	2108 N	1747	-0-	-361	-0-	89	1	1658	2	N	-0-			32
11	2100 N	1621	-0-	-479	-0-	39	1	1536	2	N	42			74
						46	9							

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

06	1560 N	985	-0-	-575	-0-	965	2	20	9	N	18			97
07	1581 N	760	-0-	-821	-0-	760	2			N	-0-	97	5	-0-
08	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-			-0-

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			68

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

06	2280 N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6			112
07	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2172	2	7	9	N	6			118
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10			128
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	N	7			135
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11			146
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	N	9			155

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2641	2	39	9	N	35			118
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4	9	N	4			122
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			122
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2456	2			N	-0-			122
10	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	2501	2			N	-0-			122
11	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2412	2	44	9	N	40			162

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632								
M	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-					-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-
NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-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
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-
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718								
06	6390 X	5573	-0-	-817	-0-	5547	2	26	9	Y	24					37
07	6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5988	2	7	9	Y	6					43
08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5848	2	26	9	Y	24	54	1			13
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5567	2	8	9	Y	7					20
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5648	2	6	9	Y	5					25
*11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5351	2	14	9	Y	13					38
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243	
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-

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-			-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-

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-			-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
M	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-

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-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243024	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8968 - 10034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)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-	
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-	
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 9120 - 10040		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2	N	-0-	102
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	102
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	102
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	102
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	102
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	102
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH	14608	PERF.	9149 - 9943				
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-

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						138
07	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2		N	-0-						138
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2		N	-0-						138
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-						138
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-						138
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-						138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	16031	PERF.	9207 - 10154				
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	2	N	20					167
							22	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	236	1	4406	2	N	-0-					167
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	218	1	3728	2	N	-0-					167
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	176	1	3394	2	N	-0-					167
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	216	1	3987	2	N	-0-					167
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	2992	2	N	129	181	1			115
							142	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8782 - 9230				
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4018	2	185	9	N	168	178	1			89
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					89
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					89
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3	9	N	-0-					92
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50	9	N	45					137
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					137

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
GAIL KING			WELL #:		34	RRCID ->	258446	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF. 9285 - 10818	
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		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		31
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		31
08		744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2		N	-0-		31
09		720 N	304	-0-	-416	-0-	304	2		N	-0-		31
10		744 N	210	-0-	-534	-0-	210	2		N	-0-		31
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-		31

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 9033 - 10460	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9078 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010										TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858
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-
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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			146
07	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-			146
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			146
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	35			181
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	23	175	1	29
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			29
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011										TOTAL DEPTH	13023	PERF.	9228 - 9821
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID ->	266063	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13433	PERF. 9181 - 10577					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID ->	266424	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF. 9132 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481				
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-

EPPEES, 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-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
 SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		54370 X	54370	-0-	-0-	-0-	54370 2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR		33557	-0-	33557	33557	33557 2		N	-0-			-0-
08		58034 X	24477	-0-	-33557	-0-	24414 2	63 9	N	57			57
09		40140 X	19420	-0-	-20720	-0-	19392 2	28 9	N	25			82
10		41478 X	17237	-0-	-24241	-0-	17215 2	22 9	N	20			102
11		40140 X	14981	-0-	-25159	-0-	14964 2	17 9	N	15			117

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 ARMOR RESOURCES LLC 031587
 MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		600 N	435	-0-	-165	-0-	424 2	11 9	N	10			60
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	416 2	37 9	N	34			94
08		527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2		N	-0-			94
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			94
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			94
*11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	500 2	120 9	N	109	171 1		32

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		990 N	530	-0-	-460	-0-	530 2		Y	-0-			32
07		682 N	520	-0-	-162	-0-	520 2		Y	-0-			32
08		620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2		Y	-0-			32
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		Y	-0-			32
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		Y	-0-			32
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		Y	-0-			32

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.//		031587							
LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8496 - 8507
M	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	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13045 - 13351
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	168987	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16865	PERF.13550 - 13610
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-

BIRCH CREEK (RODESSA)				08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARVEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9094
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

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-	

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	4800 #	1753	-0-	-3047	-0-	1753 3	N	-0-		-0-
07	4898 #	1709	-0-	-3189	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
08	4898 #	1798	-0-	-3100	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
09	4590 #	2043	-0-	-2547	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
10	1798 #	198	-0-	-1600	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041		
06	1230 #	1227	-0-	-3	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
07	1271 #	1137	-0-	-134	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
08	1023 #	1014	-0-	-9	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09	1230 #	971	-0-	-259	-0-	971 3	N	-0-		-0-
10	1271 #	956	-0-	-315	-0-	956 3	N	-0-		-0-
11	1230 #	949	-0-	-281	-0-	949 3	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153		
06	44190 X	37776	-0-	-6414	-0-	37776 3	N	-0-		-0-
07	45012 X	38747	-0-	-6265	-0-	38741 3	6 9 N	5	4 1	-1
08	43183 X	37581	-0-	-5602	-0-	37579 3	2 9 N	2	3 1	-0-
09	41790 X	38077	-0-	-3713	-0-	38077 3	N	-0-		-0-
10	40269 X	38223	-0-	-2046	-0-	38216 3	7 9 N	6	6 1	-0-
11	37770 X	35500	-0-	-2270	-0-	35475 3	25 9 N	23	22 1	1

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	6120	1	19702	3	N	-0-			-0-
07	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1025	1	17826	3	N	3	2 1		1
08	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	1032	1	17166	3	N	-0-	1 1		-0-
09	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	1040	1	17796	3	N	-0-			-0-
10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1	1	15922	3	N	2	2 1		-0-
*11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1058	1	12899	3	N	9	8 1		1
						10	9							

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380														
06	360 X	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	360	3		1 9	N	1			1
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	1 5		-0-
09	330 X	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	372 X	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	472	3		1 9	N	1			1

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452														
06	60450 X	58548	-0-	-1902	-0-	58548	3			N	-0-			1
07	62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	62837	3		7 9	N	6	6 1		1
08	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	59783	3		4 9	N	4	4 1		1
09	57330 X	56149	-0-	-1181	-0-	56149	3			N	-0-	1 5		-0-
10	66733 X	66733	-0-	-0-	-0-	66723	3		10 9	N	9	9 1		-0-
11	57330 X	50912	-0-	-6418	-0-	50879	3		33 9	N	30	29 1		1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300														
06	26220 X	26025	-0-	-195	-0-	26025	3			N	-0-			1
07	27094 X	26945	-0-	-149	-0-	26943	3		2 9	N	2	2 1		1
08	26722 X	26604	-0-	-118	-0-	26603	3		1 9	N	1	2 1		-0-
09	25860 X	24877	-0-	-983	-0-	24877	3			N	-0-			-0-
10	26722 X	25241	-0-	-1481	-0-	25238	3		3 9	N	3	3 1		-0-
11	25860 X	21917	-0-	-3943	-0-	21902	3		15 9	N	14	13 1		1

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255														
06	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4137	3			N	-0-			-0-
07	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
08	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834	3			N	-0-			-0-
09	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	3982	-0-	-296	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
11	4140 X	3732	-0-	-408	-0-	3732	3			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.	15599 - 15766	
M	O	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	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3	N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
KERIS		WELL #:		2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8719 - 9358	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			25
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	1			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	DLQ G-10	945	-0-	945	945		161	1	784	2	Y		26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	945				Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	945				Y	-0-			26
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276	
06	3000 N	3845	-0-	845	5222		728	1	3117	2	Y		38
07	8384 X	3162	-0-	-5222	-0-		684	1	2478	2	Y		38
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845		748	1	3097	2	Y		38
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7411		609	1	2957	2	Y		38
*10	12368 X	4957	-0-	-7411	-0-		838	1	4119	2	Y		38
*11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		318	1	1989	2	Y		38
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280	
06	2490 X	1929	-0-	-561	-0-		365	1	1564	2	Y		48
07	2573 X	1807	-0-	-766	-0-		391	1	1416	2	Y		48
08	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768		344	1	1424	2	Y		48
09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3426		283	1	1375	2	Y		48
*10	5047 X	1621	-0-	-3426	-0-		274	1	1347	2	Y		48
*11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		222	1	1388	2	Y		48
KERIS		WELL #:		3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250	
06	2130 N	1837	-0-	-293	-0-		348	1	1489	2	Y		-0-
07	1767 N	1570	-0-	-197	-0-		340	1	1230	2	Y		-0-
08	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775		345	1	1430	2	Y		-0-
09	DLQ G-10	1722	-0-	1722	3497		294	1	1428	2	Y		-0-
*10	2000 N	1770	-0-	-230	3267		299	1	1471	2	Y		-0-
*11	3000 N	1663	-0-	-1337	1930		229	1	1434	2	Y		-0-
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196	
06	3180 X	2922	-0-	-258	-0-		553	1	2369	2	N		-0-
07	3286 X	2132	-0-	-1154	-0-		462	1	1670	2	N		-0-
08	3286 X	2377	-0-	-909	-0-		462	1	1915	2	N		-0-
09	2910 X	2491	-0-	-419	-0-		426	1	2065	2	N		-0-
10	2970 X	1289	-0-	-1681	-0-		218	1	1071	2	N		-0-
11	2310 X	469	-0-	-1841	-0-		65	1	404	2	N		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160			
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	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	465 1	1993 2	N	1			103
07	3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	399 1	1444 2	N	12			115
08	3069 X	2435	-0-	-634	-0-	473 1	1962 2	N	-0-	94 1		21
09	2460 X	1986	-0-	-474	-0-	339 1	1646 2	N	1			22
10	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	427 1	2101 2	N	-0-			22
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	348 1	2171 2	N	5			27

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220			
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	293 1	1254 2	Y	-0-			72
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	265 1	961 2	Y	-0-			72
08	DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	312 1	1292 2	Y	-0-			72
09	DLQ G-10	1442	-0-	1442	3046	246 1	1196 2	Y	-0-			72
*10	2000 N	1612	-0-	-388	2658	272 1	1340 2	Y	-0-			72
*11	3000 N	1745	-0-	-1255	1403	241 1	1504 2	Y	-0-			72

WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	92 1	394 2	N	-0-			50
07	806 N	374	-0-	-432	-0-	81 1	293 2	N	-0-			50
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	74 1	306 2	N	-0-			50
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	43 1	211 2	N	-0-			50
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	60 1	298 2	N	-0-			50
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50 1	314 2	N	-0-			50

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230			
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	530 1	2270 2	Y	-0-			43
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	598 1	2166 2	Y	-0-			43
08	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	307 1	1273 2	Y	-0-			43
09	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3668	356 1	1731 2	Y	1			44
*10	2000 N	2255	-0-	255	3923	381 1	1874 2	Y	-0-			44
*11	3000 N	2436	-0-	-564	3359	336 1	2098 2	Y	2			46

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	N	-0-			57
07	837 N	11	-0-	-826	-0-	1	1	3	2	N	6			63
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	221	1	915	2	N	-0-	51	1	12
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	129	1	625	2	N	-0-			12
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	156	1	765	2	N	-0-			12
*11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	244	1	1522	2	N	-0-			12

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306				
06	3720 X	2962	-0-	-758	-0-	560	1	2396	2	N	5			43
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1539	1	5571	2	N	2			45
08	3689 X	988	-0-	-2701	-0-	192	1	796	2	N	-0-	24	1	21
09	3150 X	1560	-0-	-1590	-0-	266	1	1294	2	N	-0-			21
10	4604 X	865	-0-	-3739	-0-	146	1	719	2	N	-0-			21
11	3540 X	563	-0-	-2977	-0-	78	1	485	2	N	-0-			21

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193				
06	2340 X	1467	-0-	-873	-0-	277	1	1187	2	N	3			80
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	3	9			N	-0-			80
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2253	2	N	2	57	1	25
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	367	1	1786	2	N	2			27
*10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	379	1	1865	2	N	1			28
11	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	290	1	1815	2	N	2			30

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	N	-0-			18
07	744 X	645	-0-	-99	-0-	140	1	505	2	N	-0-			18
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	153	1	632	2	N	-0-			18
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	137	1	663	2	N	-0-			18
*10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	2	N	-0-	1	7	17
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-			17

KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268				
06	1500 X	979	-0-	-521	-0-	185	1	792	2	Y	2			25
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	2	9			Y	1			26
08	DLQ G-10	852	-0-	852	-0-	165	1	687	2	Y	-0-			26
09	DLQ G-10	776	-0-	776	-0-	133	1	643	2	Y	-0-			26
*10	2000 N	805	-0-	-1195	-0-	136	1	669	2	Y	-0-			26
*11	1194 N	761	-0-	-433	-0-	105	1	656	2	Y	-0-			26

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200				
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	2	Y	-0-			9
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	142	1	514	2	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	-0-	197	1	815	2	Y	-0-			9
09	DLQ G-10	853	-0-	853	-0-	146	1	707	2	Y	-0-			9
*10	2000 N	832	-0-	-1168	-0-	697	1	691	2	Y	-0-			9
*11	1533 N	836	-0-	-697	-0-	115	1	721	2	Y	-0-			9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	582	-0-	-768	-0-	110	1	472	2	N	-0-		37
07	1209 X	621	-0-	-588	-0-	133	1	480	2	N	7		44
						8	9						
08	1209 X	914	-0-	-295	-0-	178	1	736	2	N	-0-		44
09	840 X	708	-0-	-132	-0-	121	1	586	2	N	1		45
						1	9						
*10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	197	1	966	2	N	5		50
						6	9						
11	870 X	684	-0-	-186	-0-	93	1	587	2	N	4		54
						4	9						

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762			
06	180 X	53	-0-	-127	-0-	10	1	43	2	N	-0-		14
07	186 X	64	-0-	-122	-0-	14	1	50	2	N	-0-		14
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	-0-		14
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	64	1	309	2	N	-0-		14
*10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	2	N	-0-		14
11	300 X	229	-0-	-71	-0-	32	1	197	2	N	-0-		14

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322			
06	2490 N	1546	-0-	-944	-0-	293	1	1253	2	N	-0-		70
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	443	1	1606	2	N	21		91
						23	9						
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	431	1	1784	2	N	-0-		91
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1869	2	N	-0-		91
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1	1975	2	N	-0-		91
*11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	365	1	2282	2	N	12		103
						13	9						

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246			
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	326	1	1395	2	N	-0-		29
07	1333 X	1104	-0-	-229	-0-	239	1	865	2	N	-0-		29
08	1953 X	1459	-0-	-494	-0-	282	1	1171	2	N	5		34
						6	9						
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	496	1	2407	2	N	10		44
						11	9						
*10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	377	1	1850	2	N	-0-	3 7	41
*11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	287	1	1796	2	N	8		49
						9	9						

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262			
JACKSON "B"		WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 X	1561	-0-	-299	-0-	71	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1996	2	N	-0-			-0-
09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1649	-0-	-304	-0-	74	1	1575	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	39	1	1815	2	Y	7			152
						8	9							
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1820	2	Y	2			154
						2	9							
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	7			161
						8	9							
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1752	2	Y	12			173
						13	9							
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	37	1	1822	2	Y	11	163	1	21
						12	9							
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	2	Y	8			29
						9	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			10
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			10
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			10
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			10
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			10
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

06	210 N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			30
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			30
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			30
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			30
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			30
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446								
M	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-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
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	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	383	-0-	-277	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518								
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					13
07	961 N	759	-0-	-202	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					13
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					13
09	810 N	467	-0-	-343	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					13
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					13
11	750 N	390	-0-	-360	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT)			10974 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIMESTONE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
WHITE			WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696					
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	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	406 1	1739 2	Y		9					95
07	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	244 1	881 2	Y		-0-					95
08	DLQ G-10	1464	-0-	1464 B	1464	284 1	1178 2	Y		2					97
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1464												
09	DLQ G-10	1612	-0-	1612 B	3076	275 1	1334 2	Y		3					100
*10	4935 N	1859	-0-	-3076 B	-0-	314 1	1541 2	Y		4					104
*11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	137 1	859 2	Y		-0-					104
WHITE			WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614					
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	12 1	51 2	N		-0-					19
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	14 1	48 2	N		-0-					19
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	12 1	48 2	N		-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	13 1	60 2	N		-0-					19
*10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	9 1	43 2	N		-0-					19
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	9 1	58 2	N		-0-					19
KERIS			WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-
WHITE			WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688					
06	5501	1390	-0-	-4111 B	-19026	263 1	1127 2	N		-0-					55
07	892	988	-0-	96 B	-18930	214 1	774 2	N		-0-					55
08	DLQ G-10	1423	-0-	1423 B	-17507	275 1	1142 2	N		5					60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17507												
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896 B	-9611	1346 1	6533 2	N		15					75
10	0	7556	-0-	7556 B	-2055	1274 1	6263 2	N		17					92
11	0	6179	-0-	6179 B	4124	851 1	5314 2	N		13					105
WHITE			WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735					
06	476	-0-	-0-	-476 B	192496			N		-0-					69
07	77	-0-	-0-	-77 B	192419			N		-0-					69
08	0	-0-	-0-	-0- B	192419			N		-0-					69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			192419												
09	0	-0-	-0-	-0- B	192419			N		-0-					69
*10	2750 N	-0-	-0-	-2750 B	189669			N		-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	189669			N		-0-					69

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123		
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		2308 N	2308	-0-	-0-	434 1	1860 2	N	13			128
						14 9						
07		2407 N	2407	-0-	-0-	515 1	1864 2	N	25			153
						28 9						
08		3100 N	3112	-0-	12	601 1	2490 2	N	19	126 1		46
						21 9						
09		3000 N	3106	-0-	106	526 1	2555 2	N	23			69
						25 9						
*10		3461	3461	-0-	-0-	580 1	2849 2	N	29			98
						32 9						
*11		3060	3508	-0-	448	481 1	3002 2	N	23			121
						25 9						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348				
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1										
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				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
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		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034				
BRADLEY -A-		WELL #: 1										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WILSON		WELL #:		9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914 -	7012		
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	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-				8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				8
08	DLQ G-10	330	-0-	330	330	64	1	266	2	Y	-0-				8
09	DLQ G-10	28	-0-	28	358	5	1	23	2	Y	-0-				8
*10	373 N	15	-0-	-358	-0-	3	1	12	2	Y	-0-				8
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				8

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947 -	8219		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				22

WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7341 -	7398		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7068 -	7082		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 -	8088		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7073 -	7210		
06	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	434	1	1857	2	Y	-0-				-0-
07	2883 X	1969	-0-	-914	-0-	426	1	1543	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2269	-0-	2269	2269	441	1	1828	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1706	-0-	1706	3975	291	1	1415	2	Y	-0-				-0-
*10	2000 N	2159	-0-	159	4134	365	1	1794	2	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	2001	-0-	-999	3135	276	1	1725	2	Y	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416		
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	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	240 1	1027 2	N	-0-	7
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	310 1	1123 2	N	1	8
						1 9				
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304 1	1260 2	N	-0-	8
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	281 1	1369 2	N	-0-	8
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	315 1	1549 2	N	-0-	8
*11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	249 1	1558 2	N	-0-	8

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146		
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	492 1	2106 2	N	-0-	13
07	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	541 1	1959 2	N	-0-	13
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	584 1	2421 2	N	-0-	13
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	467 1	2267 2	N	-0-	13
10	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	430 1	2111 2	N	-0-	13
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	370 1	2313 2	N	-0-	13

WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930		
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	902 1	3862 2	N	-0-	-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1197 1	4335 2	N	-0-	-0-
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	483 1	2000 2	N	-0-	-0-
09	3480 X	2235	-0-	-1245	-0-	382 1	1853 2	N	-0-	-0-
10	3596 X	2080	-0-	-1516	-0-	352 1	1728 2	N	-0-	-0-
11	3480 X	2371	-0-	-1109	-0-	327 1	2044 2	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044		
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	118 1	505 2	N	-0-	60
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67 1	243 2	N	-0-	60
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	630 N	66	-0-	-564	-0-	11 1	55 2	N	-0-	60
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	80 1	396 2	N	-0-	60
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	32 1	202 2	N	-0-	60

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084		
06	1770 N	1103	-0-	-667	-0-	209 1	894 2	N	-0-	51
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	312 1	1130 2	N	-0-	51
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	350 1	1447 2	N	-0-	51
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	254 1	1234 2	N	-0-	51
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	258 1	1263 2	N	-0-	51
11	1740 N	1388	-0-	-352	-0-	192 1	1196 2	N	-0-	51

WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

				PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2014 - P/A		12/10/2014		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812				
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	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 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-

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220				
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-

JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226				
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-

JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124				
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-

SM ENERGY COMPANY				788997											
WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	168490	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7078 - 7139				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
MARSHALL "A"		WELL #:	5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL "A"		WELL #:	1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200
06	9270 X	9149	-0-	-121	-0-	9149	3			-0-
07	9610 X	9550	-0-	-60	-0-	9549	3	1	9	1
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	3			1
09	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3			-0-
10	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9665	3	1	9	-0-
*11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8851	3	7	9	1

LODI OPERATING COMPANY LLC		505336		CORBY		WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
CORBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454
06	5490 X	4798	-0-	-692	-0-	4798	3			-0-
07	5673 X	4895	-0-	-778	-0-	4895	3			-0-
08	5208 X	4639	-0-	-569	-0-	4639	3			-0-
09	5040 X	4687	-0-	-353	-0-	4687	3			-0-
10	5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599	3			-0-
11	4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4353	3			-0-

MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.15148 - 15320
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			-0-
07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			-0-
08	6324 X	6146	-0-	-178	-0-	6146	3			-0-
09	6120 X	5265	-0-	-855	-0-	5265	3			-0-
10	6324 X	4000	-0-	-2324	-0-	4000	3			-0-
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					-0-

JOHNSON, A. B.		WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.15178 - 15452
06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	3			-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			-0-
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			-0-
10	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			-0-
*11	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	3			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
06		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3		N	-0-	-0-
07		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3		N	-0-	-0-
08		15066 X	13808	-0-	-1258	-0-	13808	3		N	-0-	-0-
09		14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	3		N	-0-	-0-
10		14632 X	12883	-0-	-1749	-0-	12883	3		N	-0-	-0-
11		14160 X	12967	-0-	-1193	-0-	12967	3		N	-0-	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338												
06		25470 X	24703	-0-	-767	-0-	24703	3		N	-0-	-0-
07		26319 X	25312	-0-	-1007	-0-	25312	3		N	-0-	-0-
08		25482 X	24682	-0-	-800	-0-	24682	3		N	-0-	-0-
09		25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	3		N	-0-	-0-
10		26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	26348	3		N	-0-	-0-
*11		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	3		N	-0-	-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228												
06		4110 X	2139	-0-	-1971	-0-	2139	2		N	-0-	-0-
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		4278 X	2645	-0-	-1633	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
09		4140 X	1409	-0-	-2731	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
10		3379 X	2049	-0-	-1330	-0-	2049	2		N	-0-	-0-
11		2550 X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2		N	-0-	-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289												
06		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-	-0-
07		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2		N	-0-	-0-
08		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2		N	-0-	-0-
09		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2		N	-0-	-0-
10		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2		N	-0-	-0-
*11		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	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-	-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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012										TOTAL DEPTH	15932	PERF.15224 - 15474	
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		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2	N	-0-			-0-
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2	N	-0-			-0-
08		6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388	2	N	-0-			-0-
09		6240 X	6177	-0-	-63	-0-	6177	2	N	-0-			-0-
10		6448 X	3624	-0-	-2824	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
11		8160 X	3655	-0-	-4505	-0-	3655	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012										TOTAL DEPTH	15646	PERF.15380 - 15400	
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		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2	N	-0-			-0-
07		9827 X	9292	-0-	-535	-0-	9292	2	N	-0-			-0-
08		9703 X	9214	-0-	-489	-0-	9214	2	N	-0-			-0-
09		9540 X	8992	-0-	-548	-0-	8992	2	N	-0-			-0-
10		9858 X	8594	-0-	-1264	-0-	8594	2	N	-0-			-0-
11		9540 X	6223	-0-	-3317	-0-	6223	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	
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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011										TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8466 - 8478	
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		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5875	3	41 9	N	37	181 1	205
07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9895	3	77 9	N	70	168 1	107
08		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10537	3	22 9	N	20		127
09		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3		N	-0-		127
10		4650 X	384	-0-	-4266	-0-	345	3	39 9	N	35		162
11		4500 X	134	-0-	-4366	-0-	123	3	11 9	N	10		172

C. W. RESOURCES, INC. 121085													
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 9682	
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		1860 X	448	-0-	-1412	-0-	427	2	21 9	Y	19	166 1	41
07		1860 X	454	-0-	-1406	-0-	445	2	9 9	Y	8		49
08		1550 X	1227	-0-	-323	-0-	1191	2	36 9	Y	33		82
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39 9	Y	35		117
10		1271 X	389	-0-	-882	-0-	389	2		Y	-0-		117
11		1200 X	647	-0-	-553	-0-	647	2		Y	-0-		117

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8425 - 8433	
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		117
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		117
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		117
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		117
*10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		117
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		117

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
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	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LEON				
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				
SOHO OPERATING, LLC				800480								
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				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190	-	14378		
06	5190	-0-	-0-	-5190	-0-			N	-0-		-0-	
07	5363	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-		-0-	
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-	
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
LATHROP, A. D.				488235								
MELASKY, SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700	-	4870		
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)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6058 - 6105					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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 #	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-

TAYLOR, O. K.		WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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)		13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200					
06		9600 #	8684	-0-	-916	-0-	8616	2	68	9	N	62	3	8	142
07		9517 #	8518	-0-	-999	-0-	8518	2			N	-0-			142
08		9238 #	8553	-0-	-685	-0-	8550	2		3	9	N	3		145
09		8670 #	8203	-0-	-467	-0-	8170	2		33	9	N	30		175
10		8959 #	8170	-0-	-789	-0-	8170	2				N	-0-		175
11		8670 #	8127	-0-	-543	-0-	8092	2		35	9	N	32	178	175

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
TAYLOR, O. K.		WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		497850													
JONES, A. -A-		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
 LETI 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2787	-0-	-1293	-0-	2787 3	N	-0-			-0-
07	4216	X	1325	-0-	-2891	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
08	3255	X	1663	-0-	-1592	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
09	3150	X	1744	-0-	-1406	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
10	3255	X	1958	-0-	-1297	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
11	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	1748 3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		90 N	78	-0-	-12	-0-	1 1	76 2	Y	1		7
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9					7
08		248 N	56	-0-	-192	-0-	2 1	103 2	Y	-0-		7
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	56 2		Y	-0-		7
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y	-0-		7
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	149 2	Y	-0-		7
							2 1	82 2	Y	-0-		7

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		300 N	287	-0-	-13	-0-	4 1	279 2	Y	4		16
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	4 9					16
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	380 2	Y	-0-		16
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 1	344 2	Y	-0-		16
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	5 1	308 2	Y	-0-		16
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	2 1	303 2	Y	-0-		16
							8 1	373 2	Y	-0-		16

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329

06		3000 N	3072	-0-	72	3604	3072 2		N	-0-		-0-
07		6938 X	3334	-0-	-3604	-0-	3334 2		N	-0-		-0-
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-		-0-
09		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1986 2		N	-0-		-0-

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424

06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2		Y	-0-		-0-
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2		Y	-0-		-0-
08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		Y	-0-		-0-
09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 2		Y	-0-		-0-
10		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8141 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5620 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776

06		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844 2		Y	-0-		-0-
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		Y	-0-		-0-
08		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233 2		Y	-0-		-0-
09		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*11		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8973 2	2 9	Y	2	2 8	-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE	
ORBIT EXPLORATION LLC				625548								
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.	16710 - 17348

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)		14009 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305									
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:	1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346	
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	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-

CADDO CREEK (JAMES LIME)		14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
BEARDEN, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
SKILES GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	251290	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11432 - 14031
06	3060 X	2533	-0-	-527 B	-43473	2533	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2840	-0-	-322 B	-43473	2840	2	N	-0-	-0-
08	1550 X	2663	-0-	1113 B	-42360	2663	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	2516	-0-	1016 B	-41344	2516	2	N	-0-	-0-
10	1550 X	2981	-0-	1431 B	-39913	2981	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	2615	-0-	1115 B	-38798	2615	2	N	-0-	-0-

LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11406 - 13834	
06	1950 N	1773	-0-	-177 B	-20671	1773	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1864	-0-	-58 B	-20671	1864	2	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1812	-0-	-79 B	-20671	1812	2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1729	-0-	-41 B	-20671	1729	2	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1735	-0-	-125 B	-20671	1735	2	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1675	-0-	-65 B	-20671	1675	2	N	-0-	-0-	

MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11442 - 13562	
06	2910 X	2769	-0-	-141 B	-4950	2769	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	2954	-0-	195 B	-4755	2954	2	N	-0-	-0-	
08	2666 X	2746	-0-	80 B	-4675	2746	2	N	-0-	-0-	
09	2580 N	2788	-0-	208 B	-4467	2788	2	N	-0-	-0-	
10	2666 N	3312	-0-	646 B	-3821	3312	2	N	-0-	-0-	
11	2580 N	2646	-0-	66 B	-3755	2646	2	N	-0-	-0-	

MOSS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10707 - 11492	
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
09	420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2	N	-0-	-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 X	386	-0-	-64 B	-322969	386	2	N	-0-			-0-
07	434 X	409	-0-	-25 B	-322969	409	2	N	-0-			-0-
08	248 N	498	-0-	250 B	-322719	498	2	N	-0-			-0-
09	240 N	593	-0-	353 B	-322366	593	2	N	-0-			-0-
10	248 N	520	-0-	272 B	-322094	520	2	N	-0-			-0-
11	240 N	285	-0-	45 B	-322049	285	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	2220 N	2275	-0-	55 B	-8383	2275	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	2358	-0-	343 B	-8040	2358	2	N	-0-			-0-
08	2294 X	2348	-0-	54 B	-7986	2348	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	2253	-0-	-27 B	-7986	2253	2	N	-0-			-0-
10	2356 X	2199	-0-	-157 B	-7986	2199	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	2152	-0-	-128 B	-7986	2152	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	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1243	-0-	-47 B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

SKILES		WELL #: 1		RRCID -> 253024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410				
06	360 N	340	-0-	-20 B	-37354	340	2	N	-0-			-0-
07	310 N	333	-0-	23 B	-37331	333	2	N	-0-			-0-
08	372 N	1093	-0-	721 B	-36610	1093	2	N	-0-			-0-
09	330 N	1515	-0-	1185 B	-35425	1515	2	N	-0-			-0-
10	341 N	3598	-0-	3257 B	-32168	3598	2	N	-0-			-0-
11	360 N	3341	-0-	2981 B	-29187	3341	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	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
*11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	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	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
08	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
10	1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
*11	1764 X	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952				
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
*11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
08		1342 X	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
09		1110 X	1097	-0-	-13 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
10		1395 X	879	-0-	-516 B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
11		1350 X	721	-0-	-629 B	-0-	721 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		1350 N	526	-0-	-824 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	801	-0-	-532 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
*11		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

06		4620 X	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	3301	-0-	-1473 B	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
08		4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
09		4286 X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3153	-0-	-443 B	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
*11		3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	3778 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

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	30720 X	13771	-0-	-16949	-0-	504 1	13223 3	N	40			140
07	31744 X	17190	-0-	-14554	-0-	44 9	16694 3	N	27	1 8		166
08	31744 X	29892	-0-	-1852	-0-	466 1	29228 3	N	96	167 1	2 8	93
09	41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	30 9	40585 3	N	133	179 1		47
10	41554 X	41554	-0-	-0-	-0-	558 1	41012 3	N	51			98
*11	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	106 9	29272 3	N	56			154
						468 1						
						146 9						
						486 1						
						56 9						
						378 1						
						62 9						

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	144 1	1683 2	N	-0-			18
07	1829 N	932	-0-	-897	-0-	77 1	855 2	N	-0-			18
08	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	86 1	1075 2	N	-0-			18
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-	18 1		-0-
10	930 N	465	-0-	-465	-0-	39 1	426 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	82 1	918 2	N	-0-			-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30 1	352 2	N	-0-			64
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	27 1	299 2	N	-0-			64
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32 1	404 2	N	-0-			64
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35 1	397 2	N	-0-	59 1		5
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 2	N	-0-			5
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36 1	394 2	N	-0-			5

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 RWJ OPERATING LLC 739805
 CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			86
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-			86
10	DLQ G-10	201	-0-	201	223	201 2		Y	-0-			86
11	DLQ G-10	73	-0-	73	296	73 2		Y	-0-			86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	125	107 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	130	5 2		Y	-0-			-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25 2	2 9	Y	2			116
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	Y	2			118
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
09	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 2		Y	-0-			118
10	DLQ G-10	440	-0-	440	461	440 2		Y	-0-			118
11	DLQ G-10	104	-0-	104	565	104 2		Y	-0-			118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.				945936										
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	N	-0-			87
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	N	33			120
						36	9							
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	52			172
						57	9							
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	N	36			208
						40	9							
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76	1	1686	2	N	45			253
						50	9							
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	N	31	179	1	105
						34	9							
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636			
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	N	113			240
						124	9							
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	48	183	1	105
						53	9							
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2563	2	N	-0-			105
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	N	2			107
						2	9							
10	1426 N	1010	-0-	-416	-0-	43	1	950	2	N	15			122
						17	9							
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	N	-0-			122
WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625			
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-
PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465			
06	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	98	1	2182	2	N	57			142
						63	9							
07	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	84	1	1860	2	N	46			188
						51	9							
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1570	2	N	28	189	1	27
						31	9							
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-			27
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	N	-0-			27
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	2	N	-0-			27
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695			
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	55			198
						61	9							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	53	178	1	73
						58	9							
08	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	54	1	1203	2	N	54			127
						59	9							
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	51	1	1142	2	N	46			173
						51	9							
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	53	1	1178	2	N	34			207
						37	9							
11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	34	1	751	2	N	-0-	184	1	23

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-			63
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			63
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	165	2	N	-0-			63
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			63
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	5			68
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	9							
							5	1	113	2	N	15			83
							17	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	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			233
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634						
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-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506						
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	24			122
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	26	9							
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	21			143
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	9							
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	N	22			165
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	9							
							46	1	1022	2	N	17			182
							19	9							
							46	1	1024	2	N	20			202
							22	9							
							34	1	765	2	N	15			217
							17	9							
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875						
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-			119
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	19	1	306	2	N	-0-			119
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			119
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-			119
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	N	-0-			119
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-			119

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3405 X	3405	-0-	-0-	143 1	3168 2	N	85		213
						94 9					
07		3689 X	3371	-0-	-318	-0-	141 1	3139 2	N	83	183 1
							91 9				113
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128 1	2849 2	N	75	
							83 9				188
09		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	130 1	2897 2	N	75	181 1
							83 9				82
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	121 1	2679 2	N	80	
							88 9				162
*11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	80 1	1777 2	N	45	
							50 9				207

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NAVARRO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6600 - 6608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	48		N	NO RPT		5

RWJ OPERATING LLC		739805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NAVARRO	
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3 N	3	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1		8
07		5 N	5	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1		9
08		3 N	3	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1		10
09		7 N	7	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1		11
10		38 N	38	-0-	-0-	37 2	1 9	N	1		12
*11		104 N	104	-0-	-0-	103 2	1 9	N	1		13

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE	
RWJ OPERATING LLC		739805									
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-		-0-
09		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-

HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10147	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		7 N	7	-0-	-0-	3 2	4 9	N	4		39
07		15 N	15	-0-	-0-	11 2	4 9	N	4		43
08		4 N	4	-0-	-0-	2 2	2 9	N	2		45
09		10 N	10	-0-	-0-	6 2	4 9	N	4		49
10		23 N	23	-0-	-0-	20 2	3 9	N	3		52
*11		92 N	92	-0-	-0-	90 2	2 9	N	2		54

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805													
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	118
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	120
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	120
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	120
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	120
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	121

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163													
06		T. A.	2	-0-	2	152	2	2			Y	-0-	11
07		T. A.	2	-0-	2	154	2	2			Y	-0-	11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	2	-0-	2	156	2	2			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	40	-0-	40	196	40	2			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	7	-0-	7	203	7	2			Y	-0-	-0-

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													
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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	194838	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7036 - 7254
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	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-	

CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID ->	194928	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922 - 7133
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-	

MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	196320	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6768 - 6983
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-	

PALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID ->	196907	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6895 - 7122
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-	

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-					-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-	

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	197866	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6885 - 7147
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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-	

RUTH, DIXIE		WELL #:		1	RRCID ->	198201	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6493 - 6620
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-	

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 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-

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								
06	6900 X	2063	-0-	-4837	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	1441	-0-	-5689	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	7130 X		-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 X		-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	2139 X		-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070 X		-0-	-2070	-0-					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-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7061 - 7287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: JOHNSON		
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166
06	1950 X	577	-0-	-1373	-0-	14	1	563	2	N	-0-
07	1116 X	637	-0-	-479	-0-	21	1	616	2	N	-0-
08	1116 X	669	-0-	-447	-0-	24	1	645	2	N	-0-
09	810 X	563	-0-	-247	-0-	22	1	541	2	N	-0-
10	837 X	578	-0-	-259	-0-	22	1	556	2	N	-0-
11	660 X	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	2	N	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: JOHNSON		
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERVITA, LLC				844072					CNTY: JOHNSON		
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JOHNSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				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
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 (NACATCOH)		//CONT.// 19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS				
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.// 230765										
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	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-

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-

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180		
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-

OIL AND GAS DIVISION

COIT (TEHUACANA)		19367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
DUKE GAS CORPORATION		230765										
GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 119834		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 425		PERF. 421 - 425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	780	4	120	9	N	109	177	1	49
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	806	4	107	9	N	97			146
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	806	4	125	9	N	114	175	1	85
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	780	4	101	9	N	92			177
10	899 N	395	-0-	-504	-0-	231	2	164	9	N	149	176	1	150
11	900 N	723	-0-	-177	-0-	590	2	133	9	N	121	172	1	99

HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033				
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	600	4	154	9	Y	140			242
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	620	4	149	9	Y	135	171	1	206
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	620	4	138	9	Y	125	174	1	157
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	600	4	164	9	Y	149	166	1	140
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	620	4	144	9	Y	131	168	1	103
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	600	4	145	9	Y	132			235

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046				
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	360	4	96	9	N	87	177	1	44
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	70			114
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	372	4	72	9	N	65			179
09	450 N	341	-0-	-109	-0-	276	4	65	9	N	59	173	1	64
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	92	2	79	9	N	72		1	136
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	298	2	76	9	N	69			205

COKER, W.H.		WELL #: 5		RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947		PERF. 7910 - 8027				
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	810	4	86	9	N	78			145
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	837	4	88	9	N	80	177	1	48
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	837	4	88	9	N	80			128
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	810	4	80	9	N	73			201
10	930 N	346	-0-	-584	-0-	252	2	94	9	N	85	174	1	111
11	900 N	697	-0-	-203	-0-	598	2	99	9	N	90		1	201

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
COKER, PHILIP		WELL #: 1		RRCID -> 278524		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7985 - 7995				
06	810 N	458	-0-	-352	-0-	324	4	134	9	N	122	175	1	187
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30			217
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	27			244
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	85			329
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	155	1	250
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	147	1	175

COMO (RODESSA HILL, LO.)		//CONT.// 19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MORGAN, HUDIE		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144	
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	AMT	BALANCE
06		1060	1060	-0-	-0-	-0-	762 4	298 9	Y	271	319 1		16
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	817 4	293 9	Y	266	187 1		95
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	803 4	293 9	Y	266	204 1		157
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	737 4	259 9	Y	235	204 1		188
10		620 N	492	-0-	-128	-0-	167 2	325 9	Y	295	200 1		283
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	496 2	325 9	Y	295	222 1		356

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	
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 1		N	-0-			-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 1		N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1		N	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 1		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORSICANA (SHALLOW)		20823 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
WINCHESTER OIL & GAS LLC		931327											
LQL		WELL #:		1	RRCID ->	275429	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	1205	PERF.	1038 - 1042	
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-

MARR		WELL #:		1	RRCID ->	276294	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	1341	PERF.	1043 - 1048	
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-

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		16350 #	8920	-0-	-7430	-0-	8920 3		N	-0-			-0-
07		14547 R	14547	-0-	-0-	-0-	14547 3		N	-0-			-0-
08		15566 R	15566	-0-	-0-	-0-	15566 3		N	-0-			-0-
09		12270 #	8793	-0-	-3477	-0-	8793 3		N	-0-			-0-
10		18729 R	18729	-0-	-0-	-0-	18729 3		N	-0-			-0-
*11		15315 R	15315	-0-	-0-	-0-	15315 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		330 N	299	-0-	-31	-0-	18 1	281 2	N	-0-			48
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-			48
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	N	-0-			48
09		300 N	228	-0-	-72	-0-	12 1	216 2	N	-0-			48
*10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-			48
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 2	N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M	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	8940 #	-0-	-0-	-8940	-0-				N	-0-			-0-
07	9238 #	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-			-0-
08	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
09	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M	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	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
07	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
08	1209 X	1006	-0-	-203	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09	1230 X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
11	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M	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	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	3016	3		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2787	3	3 9	Y	3	2 1		1

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M	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	2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3		Y	-0-			1
07	2945 X	1951	-0-	-994	-0-	1951	3		Y	-0-			1
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		Y	-0-			-0-
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		Y	-0-			-0-
*11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3 9	Y	3	2 1		1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

M	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	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

M	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	3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3105	3		Y	-0-			1
07	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3		Y	-0-			1
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		Y	-0-			-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		Y	-0-			-0-
*11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	3	3 9	Y	3	2 1		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386	
M	O	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	3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049 3	Y	-0-			1
07	3689 X	2101	-0-	-1588	-0-	2101 3	Y	-0-			1
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	2850 X	2255	-0-	-595	-0-	2255 3	Y	-0-			-0-
10	2945 X	1506	-0-	-1439	-0-	1506 3	Y	-0-			-0-
11	2850 X	214	-0-	-2636	-0-	214 3	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720	
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	Y	-0-			1
07	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217 3	Y	-0-			1
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	Y	-0-			-0-
*11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3009 3	Y	3	2 1		1

JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374	
06	2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245 3	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278 3	Y	-0-			-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	Y	-0-			-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	Y	-0-			-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	Y	-0-			-0-
*11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402 3	Y	2	1 1		1

MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634	
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3	Y	-0-			1
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3	Y	-0-			1
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	4890 X	4852	-0-	-38	-0-	4852 3	Y	-0-			-0-
10	5053 X	4965	-0-	-88	-0-	4965 3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4742	-0-	-148	-0-	4738 3	Y	4	3 1		1

JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1620	-0-	1620	1620	1620 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295	
06	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918 3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2928 3	Y	-0-			-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3	Y	-0-			-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2870 3	Y	3	2 1		1

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126		
M	O	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	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3	Y	-0-			93
07	4247 X	3811	-0-	-436	-0-	3811	3	Y	-0-			93
08	4340 X	3243	-0-	-1097	-0-	3243	3	Y	-0-	1	5	92
09	4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2876	3	Y	-0-			92
10	4340 X	1562	-0-	-2778	-0-	1562	3	Y	-0-			92
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3568	3	Y	3	2	1	93

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5	-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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458		
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	Y	-0-			13
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3	Y	-0-			13
08	2108 N	1529	-0-	-579	-0-	1529	3	Y	-0-	1	5	12
09	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1715	3	Y	-0-			12
10	2077 N	1326	-0-	-751	-0-	1326	3	Y	-0-			12
11	1470 N	995	-0-	-475	-0-	994	3	Y	1	1	9	13

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764		
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	Y	-0-			1
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	Y	-0-			1
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	Y	-0-			-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	Y	-0-			-0-
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	3	Y	1	1	1	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857		
06	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3151	3	Y	-0-			1
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3	Y	-0-			1
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	Y	-0-			-0-
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2715	3	Y	3	2	1	1

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370		
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	3416	3	Y	-0-			1
07	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254	3	Y	-0-			1
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3420 X	580	-0-	-2840	-0-	580	3	Y	-0-			-0-
10	3534 X	1088	-0-	-2446	-0-	1088	3	Y	-0-			-0-
11	3420 X	1398	-0-	-2022	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682		
06	3000 N	3091	-0-	91	91	3091	3	Y	-0-			21
07	3100 N	3567	-0-	467	558	3567	3	Y	-0-			21
08	3100 N	3096	-0-	-4	554	3096	3	Y	-0-	1	5	20
09	3365 X	2811	-0-	-554	-0-	2811	3	Y	-0-			20
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	Y	-0-			20
*11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	Y	2	1	1	21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2700 N	2185	-0-	-515	-0-	-0-	2185	3	Y	-0-		-0-
07		2790 N	2726	-0-	-64	-0-	-0-	2726	3	Y	-0-		-0-
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3	Y	-0-		-0-
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	Y	-0-		-0-
10		2728 N	2598	-0-	-130	-0-	-0-	2598	3	Y	-0-		-0-
11		2610 N	2530	-0-	-80	-0-	-0-	2528	3	Y	2	1 1	1

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412													
06		2250 N	1346	-0-	-904	-0-	-0-	1346	3	Y	-0-		-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	3	Y	-0-		-0-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3	Y	-0-		-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3	Y	-0-		-0-
10		1860 N	333	-0-	-1527	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		-0-
11		1800 N	919	-0-	-881	-0-	-0-	919	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559													
06		1470 N	1249	-0-	-221	-0-	-0-	1249	3	Y	-0-		1
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	Y	-0-		1
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	3	Y	-0-		-0-
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-		-0-
*11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3	Y	2	1 1	1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808													
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-		1
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	1 5	-0-
08		527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	307	3	Y	1	1 9	1

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463													
06		2340 N	2131	-0-	-209	-0-	-0-	2131	3	Y	-0-		1
07		2418 N	2087	-0-	-331	-0-	-0-	2087	3	Y	-0-		1
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	3	Y	-0-		-0-
10		2077 N	1197	-0-	-880	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-		-0-
11		2430 N	1350	-0-	-1080	-0-	-0-	1349	3	Y	1	1 9	1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771													
06		2670 N	2550	-0-	-120	-0-	-0-	2550	3	Y	-0-		29
07		2697 N	2195	-0-	-502	-0-	-0-	2195	3	Y	-0-		29
08		2635 N	2578	-0-	-57	-0-	-0-	2578	3	Y	-0-	1 5	28
09		2550 N	2400	-0-	-150	-0-	-0-	2400	3	Y	-0-		28
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	3	Y	-0-		28
11		2490 N	2198	-0-	-292	-0-	-0-	2196	3	Y	2	1 1	29

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424													
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3	Y	-0-		1
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3	Y	-0-		1
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	-0-	1204	3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	600	-0-	-671	-0-	-0-	600	3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	70	-0-	-1160	-0-	-0-	69	3	Y	1	1 9	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANE "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.12966	- 13027
M	O	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12090	- 12396
06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806 3		Y	-0-			130
07	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 3		Y	-0-			130
08	3162 X	2660	-0-	-502	-0-	2660 3		Y	-0-	1 5		129
09	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2967 3		Y	-0-			129
10	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	2697 3		Y	-0-			129
11	2910 X	2356	-0-	-554	-0-	2354 3	2 9	Y	2	1 1		130

HIGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11974	- 12294
06	3240 X	2590	-0-	-650	-0-	2590 3		Y	-0-			1
07	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	2803 3		Y	-0-			1
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3		Y	-0-			-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		Y	-0-			-0-
*11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970 3	3 9	Y	3	2 1		1

HIGH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12524	PERF.12057	- 12394
06	3930 X	3897	-0-	-33	-0-	3897 3		Y	-0-			38
07	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3959 3		Y	-0-			38
08	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	3869 3		Y	-0-	1 5		37
09	3840 X	2283	-0-	-1557	-0-	2283 3		Y	-0-			37
10	3968 X	1640	-0-	-2328	-0-	1640 3		Y	-0-			37
11	3840 X	11	-0-	-3829	-0-	10 3	1 9	Y	1			38

JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12121	- 12399
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		Y	-0-			54
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		Y	-0-			54
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		Y	-0-	1 5		53
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		Y	-0-			53
10	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	2395 3		Y	-0-			53
11	2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	1276 3		Y	-0-			53

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12099	- 12379
06	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263 3		Y	-0-			1
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-			1
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12104	- 12292
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		Y	-0-			1
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		Y	-0-			1
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411 3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334 3	1 9	Y	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546		
M	O	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	3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3		Y	-0-		1
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3		Y	-0-		1
08	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3120 X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3		Y	-0-		-0-
10	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020	3		Y	-0-		-0-
11	3090 X	3002	-0-	-88	-0-	2999	3	3 9	Y	3	2 1	1

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402		
06	3540 X	3028	-0-	-512	-0-	3028	3		Y	-0-		-0-
07	3658 X	448	-0-	-3210	-0-	448	3		Y	-0-		-0-
08	3720 X	718	-0-	-3002	-0-	718	3		Y	-0-		-0-
09	3600 X	1016	-0-	-2584	-0-	1016	3		Y	-0-		-0-
10	3720 X	675	-0-	-3045	-0-	675	3		Y	-0-		-0-
*11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3 9	Y	3	2 1	1

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140		
06	870 N	636	-0-	-234	-0-	636	3		N	-0-		1
07	899 N	249	-0-	-650	-0-	249	3		N	-0-	1 5	-0-
08	899 N	83	-0-	-816	-0-	83	3		N	-0-		-0-
09	630 N	135	-0-	-495	-0-	135	3		N	-0-		-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379		
06	3480 X	3294	-0-	-186	-0-	3294	3		Y	-0-		-0-
07	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3		Y	-0-		-0-
08	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	3451	3		Y	-0-		-0-
09	3540 X	3126	-0-	-414	-0-	3126	3		Y	-0-		-0-
10	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	3364	3		Y	-0-		-0-
11	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3287	3	3 9	Y	3	2 1	1

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642		
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-		1
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-		1
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	3		Y	-0-		-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-		-0-
*11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804		
06	3750 X	3447	-0-	-303	-0-	3447	3		Y	-0-		24
07	3689 X	3249	-0-	-440	-0-	3249	3		Y	-0-		24
08	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	3498	3		Y	-0-	1 5	23
09	3420 X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3		Y	-0-		23
10	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182	3		Y	-0-		23
11	3420 X	2757	-0-	-663	-0-	2754	3	3 9	Y	3	2 1	24

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972		
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3		Y	-0-		1
07	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185	3		Y	-0-		1
08	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		Y	-0-		-0-
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3		Y	-0-		-0-
11	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2036	3	2 9	Y	2	1 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2310 N	2063	-0-	-247	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
07		2418 N	2160	-0-	-258	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
08		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	9	Y	1		1	1		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601																	
06		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
07		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					1
08		2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2820 X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2703	3	3	9	Y	3		2	1		1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057																	
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					1
08		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		390 N	258	-0-	-132	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408																	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186																	
06		8220 X	7665	-0-	-555	-0-	7665	3			Y	-0-					1
07		8494 X	8107	-0-	-387	-0-	8107	3			Y	-0-					1
08		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			Y	-0-					-0-
10		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8214	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11		7410 X	7296	-0-	-114	-0-	7290	3	6	9	Y	5		4	1		1

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908																	
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					1
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-	1	5			-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		4770 X	3798	-0-	-972	-0-	3798 3		Y	-0-		1
07		4836 X	4261	-0-	-575	-0-	4261 3		Y	-0-		1
08		4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4290 X	4133	-0-	-157	-0-	4133 3		Y	-0-		-0-
10		4433 X	3209	-0-	-1224	-0-	3209 3		Y	-0-		-0-
11		4110 X	3383	-0-	-727	-0-	3380 3	3 9	Y	3	2 1	1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478												
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		1
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-		1
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-		-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-		-0-
*11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557 3	2 9	Y	2	1 1	1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251												
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		Y	-0-		-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-		-0-
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-		-0-
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		Y	-0-		-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		Y	-0-		-0-
*11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296												
06		8160 X	4980	-0-	-3180	-0-	4980 3		Y	-0-		115
07		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11313 3	1 9	Y	1	1 1	115
08		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613 3		Y	-0-	1 5	114
09		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794 3		Y	-0-		114
10		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 3		Y	-0-		114
*11		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880 3		Y	-0-		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		7080 X	5969	-0-	-1111	-0-	5969 3		Y	-0-		1
07		7316 X	6074	-0-	-1242	-0-	6074 3		Y	-0-		1
08		5859 X	5744	-0-	-115	-0-	5744 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5670 X	4491	-0-	-1179	-0-	4491 3		Y	-0-		-0-
10		5859 X	5551	-0-	-308	-0-	5551 3		Y	-0-		-0-
*11		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6727 3	6 9	Y	5	4 1	1

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188												
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		Y	-0-		1
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3		Y	-0-		1
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2670 N	2343	-0-	-327	-0-	2343 3		Y	-0-		-0-
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		Y	-0-		-0-
11		2370 N	2052	-0-	-318	-0-	2050 3	2 9	Y	2	1 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			Y	-0-					1
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					1
08		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	Y	1					1

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106																	
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-					1
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-	1	5			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662																	
06		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			Y	-0-					1
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					1
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	9	Y	1					1

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692																	
06		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	2131	3			Y	-0-					1
07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					1
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
10		2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
11		2100 N	1369	-0-	-731	-0-	1368	3	1	9	Y	1					1

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-					-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-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117																	
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					1
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	1	5			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463																	
06		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					28
07		2356 X	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			Y	-0-					28
08		2821 X	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-	1	5			27
09		2610 X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3			Y	-0-					27
10		2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			Y	-0-					27
11		2520 N	2207	-0-	-313	-0-	2205	3	2	9	Y	2	1	1			28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3		Y	-0-			1
07	3224 X	2028	-0-	-1196	-0-	2028	3		Y	-0-			1
08	2480 X	702	-0-	-1778	-0-	702	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2400 X	610	-0-	-1790	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
10	2480 X	591	-0-	-1889	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
11	2400 X	690	-0-	-1710	-0-	689	3	1 9	Y	1			1

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
*11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702													
06	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	3		Y	-0-			54
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-			54
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3		Y	-0-	1 5		53
09	1740 N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3		Y	-0-			53
10	2294 N	1265	-0-	-1029	-0-	1265	3		Y	-0-			53
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	3	2 9	Y	2	1 1		54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886													
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3		Y	-0-			18
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3		Y	-0-			18
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-	1 5		17
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			17
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		Y	-0-			17
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1 9	Y	1			18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556													
06	1680 N	863	-0-	-817	-0-	863	3		Y	-0-			1
07	1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3		Y	-0-			-0-
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256													
06	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3		Y	-0-			1
07	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2461	3		Y	-0-			1
08	2480 N	1976	-0-	-504	-0-	1976	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	2403	3		Y	-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706													
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-			16
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-			16
08	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3		Y	-0-	1 5		15
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		Y	-0-			15
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		Y	-0-			15
11	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1957	3	2 9	Y	2	1 1		16

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157		
M	O	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	6360 X	6042	-0-	-318	-0-	6042 3		Y	-0-			1
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 3		Y	-0-			1
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 3		Y	-0-			-0-
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 3		Y	-0-			-0-
*11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 3		Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716		
06	2580 X	1951	-0-	-629	-0-	1951 3		Y	-0-			19
07	2666 X	2007	-0-	-659	-0-	2007 3		Y	-0-			19
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		Y	-0-	1 5		18
09	2430 X	2242	-0-	-188	-0-	2242 3		Y	-0-			18
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-			18
11	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2387 3	2 9	Y	2	1 1		19

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687		
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		Y	-0-			1
07	2480 X	2081	-0-	-399	-0-	2081 3		Y	-0-			1
08	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2640 X	2527	-0-	-113	-0-	2527 3		Y	-0-			-0-
10	2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2036 3		Y	-0-			-0-
11	2460 X	509	-0-	-1951	-0-	508 3	1 9	Y	1			1

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195		
06	4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3669 3		Y	-0-			78
07	3875 X	3625	-0-	-250	-0-	3625 3		Y	-0-			78
08	3813 X	3086	-0-	-727	-0-	3086 3		Y	-0-	1 5		77
09	3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	2203 3		Y	-0-			77
10	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567 3		Y	-0-			77
11	3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3494 3	3 9	Y	3	2 1		78

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411		
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		Y	-0-			1
07	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081 3		Y	-0-			1
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		Y	-0-			-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3		Y	-0-			-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3152 3	3 9	Y	3	2 1		1

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756		
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761 3		Y	-0-			1
07	1922 N	1418	-0-	-504	-0-	1418 3		Y	-0-			1
08	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714 3		Y	-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1525 3	1 9	Y	1			1

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990		
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		Y	-0-			1
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		Y	-0-			1
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-		Y	-0-	1 5		-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2670 N	2561	-0-	-109	-0-	2561 3		Y	-0-		23
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		Y	-0-		23
08	2635 N	2607	-0-	-28	-0-	2607 3		Y	-0-	1 5	22
09	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498 3		Y	-0-		22
10	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2560 3		Y	-0-		22
11	2520 N	2117	-0-	-403	-0-	2115 3	2 9	Y	2	1 1	23

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612	
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429 3		Y	-0-		36
07	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1457 3		Y	-0-		36
08	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1027 3		Y	-0-	1 5	35
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-		35
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 3		Y	-0-		35
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-		35

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-		1
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		18
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-	1 5	17
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		17
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		17
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		17
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		17

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		28
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3		Y	-0-		28
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-	1 5	27
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		27
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		27
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	190 3	1 9	Y	1		28

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361	
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 3		Y	-0-		1
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3		Y	-0-		1
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985 3		Y	-0-		-0-
10	5332 X	3994	-0-	-1338	-0-	3994 3		Y	-0-		-0-
11	5160 X	3800	-0-	-1360	-0-	3797 3	3 9	Y	3	2 1	1

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726	
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 3		Y	-0-		1
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 3		Y	-0-		1
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		Y	-0-		-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3		Y	-0-		-0-
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	992 3	1 9	Y	1		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-	1
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3		Y	-0-	1
08		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		Y	-0-	-0-
09		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		Y	-0-	-0-
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		Y	-0-	-0-
*11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3084	3	3 9	Y	3	1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
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.	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-	-0-
11		T. A.	12	-0-	12	37	11	3	1 9	Y	1	1

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633												
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	1
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-	-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826												
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		Y	-0-	41
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-	40
08		1488 N	597	-0-	-891	-0-	597	3		Y	-0-	40
09		1440 N	421	-0-	-1019	-0-	421	3		Y	-0-	40
10		837 N	188	-0-	-649	-0-	188	3		Y	-0-	40
11		570 N	232	-0-	-338	-0-	231	3	1 9	Y	1	41

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024												
06		2640 N	2501	-0-	-139	-0-	2501	3		Y	-0-	1
07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		Y	-0-	1
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		Y	-0-	-0-
09		2490 N	2489	-0-	-1	-0-	2489	3		Y	-0-	-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		Y	-0-	-0-
11		2490 N	2420	-0-	-70	-0-	2418	3	2 9	Y	2	1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908												
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		Y	-0-	1
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		Y	-0-	1
08		2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2415	3		Y	-0-	-0-
09		2460 N	2324	-0-	-136	-0-	2324	3		Y	-0-	-0-
10		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2492	3		Y	-0-	-0-
11		2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1939	3	1 9	Y	1	1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756												
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-	1
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		Y	-0-	1
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		Y	-0-	-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-	-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		Y	-0-	-0-
*11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1 9	Y	1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	178106	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12042 - 12377	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-			1
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3	Y	-0-			1
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2727	3	Y	3	2	1	1

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12268 - 12502	
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3	Y	-0-			1
07	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3	Y	-0-			1
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	3117	3	Y	-0-			-0-
10	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	2880	3	Y	-0-			-0-
11	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	2578	3	Y	2	1	1	1

BLACK "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13020 - 13138	
06	5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4767	3	Y	-0-			1
07	5363 X	5046	-0-	-317	-0-	5046	3	Y	-0-			1
08	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	5040 X	4815	-0-	-225	-0-	4815	3	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	4900	3	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4515	-0-	-375	-0-	4511	3	Y	4	3	1	1

BURLESON "A"		WELL #:		1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12236 - 12835	
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			21
07	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	3	N	-0-			21
08	1550 X	1112	-0-	-438	-0-	1112	3	N	-0-	1	5	20
09	2010 X	1006	-0-	-1004	-0-	1006	3	N	-0-			20
10	2077 X	669	-0-	-1408	-0-	669	3	N	-0-			20
11	2010 X	320	-0-	-1690	-0-	319	3	N	1	1	9	21

BLACK "A"		WELL #:		14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12222 - 12524	
06	2610 N	2462	-0-	-148	-0-	2462	3	Y	-0-			1
07	2697 N	2359	-0-	-338	-0-	2359	3	Y	-0-			1
08	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	Y	-0-			-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	Y	-0-			-0-
11	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2418	3	Y	2	1	1	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	178664	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12240 - 12442	
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	Y	-0-			1
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	Y	-0-			1
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	1	1	9	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	12698	PERF.12199 - 12332	
06	3540 X	3157	-0-	-383	-0-	3157	3	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	Y	-0-			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3	Y	-0-			-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2415	-0-	-1035	-0-	2413	3	Y	2	1	1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	671	-0-	-529	-0-	671 3	Y	-0-		1
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	Y	-0-		1
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	521 3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	389	-0-	-820	-0-	389 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181		
06	10170 X	98	-0-	-10072	-0-	98 3	Y	-0-		1
07	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18959 3	Y	-2	2 1	1
08	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589 3	Y	-0-		-0-
10	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12168 3	Y	2	2 1	-0-
*11	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14922 3	Y	10	9 1	1

BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698		
06	3930 X	3568	-0-	-362	-0-	3568 3	Y	-0-		1
07	4061 X	3180	-0-	-881	-0-	3180 3	Y	-0-		1
08	3782 X	2423	-0-	-1359	-0-	2423 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	Y	-0-		-0-
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3	Y	-0-		-0-
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	3428 3	Y	3	2 1	1

BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305		
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	Y	-0-		16
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	Y	-0-		16
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	Y	-0-	1 5	15
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	Y	-0-		15
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	Y	-0-		15
11	1770 N	1292	-0-	-478	-0-	1292 3	Y	-0-		15

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	Y	-0-		1
07	2294 N	875	-0-	-1419	-0-	875 3	Y	-0-		1
08	2325 N	658	-0-	-1667	-0-	658 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2100 N	421	-0-	-1679	-0-	421 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	318	-0-	-550	-0-	318 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813		
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3	Y	-0-		16
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3	Y	-0-		16
08	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 3	Y	-0-	1 5	15
09	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	3284 3	Y	-0-		15
10	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334 3	Y	-0-		15
11	3450 X	3175	-0-	-275	-0-	3172 3	Y	3	2 1	16

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660		
06	8249 X	4831	-0-	-3418	-0-	4831 3	Y	-0-		1
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3	Y	-0-		1
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 3	Y	-0-	1 5	-0-
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3	Y	-0-		-0-
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3	Y	-0-		-0-
11	4770 X	4112	-0-	-658	-0-	4109 3	Y	3	2 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
M	O	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	6420 X	6140	-0-	-280	-0-	6140 3		Y	-0-		14
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3		Y	-0-		14
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		Y	-0-	1 5	13
09	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 3		Y	-0-		13
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3		Y	-0-		13
*11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3		Y	-0-		13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-		1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		Y	-0-		-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-		-0-
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443 3	1 9	Y	1		1

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
06	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 3		Y	-0-		1
07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3		Y	-0-		1
08	7564 X	6265	-0-	-1299	-0-	6265 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384 3		Y	-0-		-0-
10	7626 X	3949	-0-	-3677	-0-	3949 3		Y	-0-		-0-
*11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7793 3	6 9	Y	5	4 1	1

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
06	2040 X	1431	-0-	-609	-0-	1431 3		Y	-0-		1
07	1798 X	1534	-0-	-264	-0-	1534 3		Y	-0-		1
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741 3	1 9	Y	1		1

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
06	4770 X	3879	-0-	-891	-0-	3879 3		Y	-0-		1
07	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205 3		Y	-0-		1
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-		-0-
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		Y	-0-		-0-
*11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335 3	3 9	Y	3	2 1	1

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
06	5760 X	5097	-0-	-663	-0-	5097 3		Y	-0-		1
07	6014 X	5414	-0-	-600	-0-	5414 3		Y	-0-		1
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3		Y	-0-		-0-
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 3		Y	-0-		-0-
11	5250 X	5091	-0-	-159	-0-	5087 3	4 9	Y	4	3 1	1

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
06	1170 N	835	-0-	-335	-0-	835 3		Y	-0-		16
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		16
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-	1 5	15
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-		15
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		Y	-0-		15
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		Y	-0-		15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
M	O	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	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3			Y	-0-	1
07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 3			Y	-0-	1
08	7812 X	6993	-0-	-819	-0-	6993 3			Y	-0-	-0-
09	7560 X	6642	-0-	-918	-0-	6642 3			Y	-0-	-0-
10	7812 X	6227	-0-	-1585	-0-	6227 3			Y	-0-	-0-
11	7200 X	6603	-0-	-597	-0-	6597 3	6 9	Y	5	4 1	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			Y	-0-	1
07	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1036 3			Y	-0-	1
08	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192 3			Y	-0-	-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			Y	-0-	-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3			Y	-0-	-0-
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749 3	1 9	Y	1		1

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	1563 3			Y	-0-	1
07	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	1597 3			Y	-0-	1
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710 3			Y	-0-	-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3			Y	-0-	-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			Y	-0-	-0-
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1501 3	1 9	Y	1		1

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
06	2550 N	1740	-0-	-810	-0-	1740 3			Y	-0-	1
07	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719 3			Y	-0-	1
08	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	1400 3			Y	-0-	-0-
09	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 3			Y	-0-	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3			Y	-0-	-0-
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3			Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3			Y	-0-	1
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3			Y	-0-	1
08	4774 X	4489	-0-	-285	-0-	4489 3			Y	-0-	-0-
09	4710 X	4057	-0-	-653	-0-	4057 3			Y	-0-	-0-
10	4867 X	4056	-0-	-811	-0-	4056 3			Y	-0-	-0-
11	4710 X	3916	-0-	-794	-0-	3913 3	3 9	Y	3	2 1	1

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3			Y	-0-	23
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3			Y	-0-	23
08	4247 X	3373	-0-	-874	-0-	3373 3			Y	-0-	22
09	4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668 3			Y	-0-	22
10	4247 X	3360	-0-	-887	-0-	3360 3			Y	-0-	22
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3746 3	3 9	Y	3	2 1	23

THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202	
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3			Y	-0-	1
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3			Y	-0-	1
08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3			Y	-0-	-0-
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3			Y	-0-	-0-
10	4650 X	4442	-0-	-208	-0-	4442 3			Y	-0-	-0-
*11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4743 3	4 9	Y	4	3 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602			
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
06	1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3	Y	-0-		36
07	1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	3	Y	-0-		36
08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3	Y	-0-	1 5	35
09	1170 N	651	-0-	-519	-0-	651	3	Y	-0-		35
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	Y	-0-		35
*11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2 9 Y	2	1 1	36

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	Y	-0-		1
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3	Y	-0-		1
08	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3930 X	3477	-0-	-453	-0-	3477	3	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	3576	3	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3427	-0-	-473	-0-	3424	3	3 9 Y	3	2 1	1

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-	1 5	-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	Y	-0-		41
07	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3	Y	-0-		41
08	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	3	Y	-0-	1 5	40
09	2790 X	1642	-0-	-1148	-0-	1642	3	Y	-0-		40
10	2883 X	1350	-0-	-1533	-0-	1350	3	Y	-0-		40
11	2580 N	975	-0-	-1605	-0-	974	3	1 9 Y	1		41

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3	Y	-0-		1
07	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3	Y	-0-		1
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	3425	3	Y	-0-		-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3	Y	-0-		-0-
11	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2900	3	3 9 Y	3	2 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	3430	-0-	-1010	-0-	3430	3	Y	-0-		1
07	4588 X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3	Y	-0-		1
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3	Y	-0-		-0-
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3	Y	-0-		-0-
*11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5158	3	Y	4	9	1

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	Y	-0-		13
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	Y	-0-		13
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3	Y	-0-		13
09	4770 X	3930	-0-	-840	-0-	3930	3	Y	-0-	1 5	12
10	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	3783	3	Y	-0-		12
11	4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3684	3	Y	3	2 1	13

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	Y	-0-		1
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3	Y	-0-		1
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3	Y	-0-		-0-
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3	Y	-0-		-0-
*11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4894	3	Y	4	3 1	1

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
06	4170 X	2300	-0-	-1870	-0-	2300	3	Y	-0-		1
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		-0-
10	3999 X	1053	-0-	-2946	-0-	1053	3	Y	-0-		-0-
11	2310 X	1429	-0-	-881	-0-	1429	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376	
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-		28
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	Y	-0-		28
08	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3	Y	-0-	1 5	27
09	2070 N	581	-0-	-1489	-0-	581	3	Y	-0-		27
10	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713	3	Y	-0-		27
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	557	3	Y	1		28

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560	
06	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3	Y	-0-		1
07	3193 X	2920	-0-	-273	-0-	2920	3	Y	-0-		1
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3	Y	-0-		-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	Y	-0-		-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	3	Y	3	2 1	1

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608	
06	2400 N	942	-0-	-1458	-0-	942	3	Y	-0-		61
07	1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265	3	Y	-0-	1 5	60
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	Y	-0-		60
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	Y	-0-		60
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	Y	-0-		60
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	-0-		60

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320	
M	O	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	7620 X	6544	-0-	-1076	-0-	6544 3		Y	-0-		1
07	7750 X	6854	-0-	-896	-0-	6854 3		Y	-0-		1
08	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		Y	-0-		-0-
10	6820 X	6649	-0-	-171	-0-	6649 3		Y	-0-		-0-
*11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6750 3	6 9	Y	5	4 1	1

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223	
06	3000 N	2923	-0-	-77	796	2923 3		Y	-0-		1
07	3773 X	2977	-0-	-796	-0-	2977 3		Y	-0-		1
08	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2910 X	2514	-0-	-396	-0-	2514 3		Y	-0-		-0-
10	3007 X	2636	-0-	-371	-0-	2636 3		Y	-0-		-0-
11	2910 X	1812	-0-	-1098	-0-	1811 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-		1
07	3100 N	3944	-0-	844	844	3944 3		Y	-0-		1
08	5171 X	4327	-0-	-844	-0-	4327 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2141	-0-	-990	-0-	2141 3		Y	-0-		-0-
11	3030 X	1749	-0-	-1281	-0-	1748 3	1 9	Y	1		1

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384	
06	6960 X	6762	-0-	-198	-0-	6762 3		Y	-0-		1
07	7192 X	7007	-0-	-185	-0-	7007 3		Y	-0-		1
08	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3		Y	-0-		-0-
10	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739 3		Y	-0-		-0-
*11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6609 3	6 9	Y	5	4 1	1

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3		Y	-0-		1
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		Y	-0-		1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3000 N	10361	-0-	7361	7361	10361 3		Y	-0-		-0-
10	3100 N	13097	-0-	9997	17358	13095 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11	3000 N	9800	-0-	6800	24158	9792 3	8 9	Y	7	6 1	1

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	1 5	-0-
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 3		N	-0-		-0-
09	600 N	176	-0-	-424	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3		N	-0-		-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	N	1		1

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071	
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 3		N	-0-		1
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		1
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	1 5	-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-		-0-
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3		N	-0-		-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394		
M	O	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	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	Y	-0-			1
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-			1
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	Y	-0-			-0-
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1752	-0-	-168	-0-	1750	3	Y	2	2	1	1

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700		
06	5070 X	4419	-0-	-651	-0-	4419	3	N	-0-			1
07	5239 X	4231	-0-	-1008	-0-	4231	3	N	-0-			1
08	5239 X	3874	-0-	-1365	-0-	3874	3	N	-0-	1	5	-0-
09	4710 X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3	N	-0-			-0-
10	4650 X	3647	-0-	-1003	-0-	3647	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3880	3	N	3	2	1	1

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3138		Y	-0-			-0-
07	3138 X	-0-	-0-	-3138	-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-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374		
06	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3	Y	-0-			1
07	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3	Y	-0-			1
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	Y	-0-			-0-
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	Y	-0-			-0-
*11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2801	3	Y	3	2	1	1

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484		
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3	Y	-0-			1
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3	Y	-0-	1	5	-0-
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	105	-0-	-267	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	Y	-0-			1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-			1
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3	Y	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	Y	-0-			-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432		
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093	3	Y	-0-			-0-
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3	Y	-0-			-0-
08	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	6003	3	Y	-0-			-0-
09	6390 X	5293	-0-	-1097	-0-	5293	3	Y	-0-			-0-
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3	Y	-0-			-0-
*11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6736	3	Y	5	4	1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3		Y	-0-			1
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3		Y	-0-			1
08		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3		Y	-0-			-0-
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		Y	-0-			-0-
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3894	3	3 9	Y	3	2 1		1

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		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		Y	-0-			1
07		3720 X	3104	-0-	-616	-0-	3104	3		Y	-0-			1
08		3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3		Y	-0-			-0-
10		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3		Y	-0-			-0-
*11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3 9	Y	3	2 1		1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479														
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		Y	-0-			1
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		Y	-0-			1
08		4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3960 X	3036	-0-	-924	-0-	3036	3		Y	-0-			-0-
10		3875 X	2753	-0-	-1122	-0-	2753	3		Y	-0-			-0-
*11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3 9	Y	3	2 1		1

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321														
06		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		Y	-0-			1
07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3		Y	-0-			1
08		6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5850 X	915	-0-	-4935	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
10		6045 X	3198	-0-	-2847	-0-	3198	3		Y	-0-			-0-
*11		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538														
06		3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3		Y	-0-			-0-
07		3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	3		Y	-0-			-0-
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		Y	-0-			-0-
09		3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3		Y	-0-			-0-
10		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		Y	-0-			-0-
*11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	3	3 9	Y	3	2 1		1

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492														
06		6090 X	5617	-0-	-473	-0-	5617	3		Y	-0-			1
07		6293 X	6035	-0-	-258	-0-	6035	3		Y	-0-			1
08		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3		Y	-0-			-0-
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3		Y	-0-			-0-
*11		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6102	3	6 9	Y	5	4 1		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	Y	-0-		1
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	Y	-0-		1
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	Y	-0-		-0-
10	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3	Y	-0-		-0-
11	2670 N	2638	-0-	-32	-0-	2638	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418	
06	5250 X	4619	-0-	-631	-0-	4619	3	Y	-0-		1
07	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	4592	3	Y	-0-		1
08	4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	3	Y	-0-		-0-
10	4774 X	2801	-0-	-1973	-0-	2801	3	Y	-0-		-0-
11	4620 X	3864	-0-	-756	-0-	3864	3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421	
06	3000 N	3254	-0-	254	254	3254	3	Y	-0-		73
07	3100 N	3100	-0-	-0-	254	3100	3	Y	-0-		73
08	3558 X	3304	-0-	-254	-0-	3304	3	Y	-0-	1 5	72
09	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3	Y	-0-		72
10	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	3	Y	-0-		72
11	3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2935	3	Y	3	2 1	73

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-		1
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-		1
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	718	3	Y	1	9	1

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931	
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3	Y	-0-		1
07	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3	Y	-0-		1
08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3	Y	-0-		-0-
10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5712	-0-	-18	-0-	5708	3	Y	4	3 1	1

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	Y	-0-		1
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	-0-		1
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	Y	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	463	-0-	-197	-0-	463	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562	
06	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	3	Y	-0-		46
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3	Y	-0-		46
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	Y	-0-	1 5	45
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3	Y	-0-		45
10	3131 X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3	Y	-0-		45
11	3030 X	2659	-0-	-371	-0-	2659	3	Y	-0-		45

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550				
M	O	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	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3		Y	-0-		1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		1
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-		1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384				
06	7650 X	6956	-0-	-694	-0-	6956	3		Y	-0-		28
07	7874 X	7479	-0-	-395	-0-	7479	3		Y	-0-		28
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		Y	-0-	1 5	27
09	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3		Y	-0-		27
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	3	1 9	Y	1	1 1	27
*11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	3	6 9	Y	5	4 1	28

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174				
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-		13
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	1 5	12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		12
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	3	1 9	Y	1	1 1	12

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258				
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3		Y	-0-		1
07	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3		Y	-0-		1
08	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	3326	3		Y	-0-		-0-
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	3353	3		Y	-0-		-0-
11	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3312	3	3 9	Y	3	2 1	1

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028				
06	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250	3		Y	-0-		1
07	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3		Y	-0-		1
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-		-0-
10	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3		Y	-0-		-0-
11	1320 N	1035	-0-	-285	-0-	1035	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	Y	-0-		1
07	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1646	3	Y	-0-		1
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1518	3	Y	1	9	1

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	1 5	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348	
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3	Y	-0-		125
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3	Y	-0-		125
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3	Y	-0-	1 5	124
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3	Y	-0-		124
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3	Y	-0-		124
11	5040 X	4648	-0-	-392	-0-	4644	3	Y	4	9	125

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660	
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3	Y	-0-		1
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3	Y	-0-		1
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3	Y	-0-		-0-
10	682 X	359	-0-	-323	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2804	3	Y	3	9	1

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		1
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		1
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	1 5	-0-
09	3030 X	820	-0-	-2210	-0-	820	3	N	-0-		-0-
10	3131 X	961	-0-	-2170	-0-	961	3	N	-0-		-0-
11	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	616	3	N	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413	
06	4890 X	4445	-0-	-445	-0-	4445	3	Y	-0-		1
07	5053 X	4738	-0-	-315	-0-	4738	3	Y	-0-		1
08	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	4740 X	4525	-0-	-215	-0-	4525	3	Y	-0-		-0-
10	4898 X	4763	-0-	-135	-0-	4763	3	Y	-0-		-0-
11	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4576	3	Y	4	9	1

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375	
06	8610 X	6072	-0-	-2538	-0-	6072	3	Y	-0-		1
07	8897 X	6888	-0-	-2009	-0-	6888	3	Y	-0-		1
08	7936 X	7096	-0-	-840	-0-	7096	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3	Y	-0-		-0-
10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3	Y	-0-		-0-
11	6870 X	6479	-0-	-391	-0-	6479	3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
//CONT.// 24478 150																			
//CONT.// 495445																			
BURKE "A"										WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
06		3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2397	3		Y	-0-							1	
07		3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3		Y	-0-							1	
08		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		Y	-0-		1	5				-0-	
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		Y	-0-							-0-	
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-							-0-	
*11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3	2	1				1	

BURKE "A"										WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12828 - 12883	
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		Y	-0-							1	
07		2728 N	2157	-0-	-571	-0-	2157	3		Y	-0-							1	
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		Y	-0-		1	5				-0-	
09		2760 X	2306	-0-	-454	-0-	2306	3		Y	-0-							-0-	
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		Y	-0-							-0-	
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	2790	3	3	9	Y	3	2	1				1	

LAMB "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869	
06		4500 X	3759	-0-	-741	-0-	3759	3		N	-0-							1	
07		4650 X	4128	-0-	-522	-0-	4128	3		N	-0-							1	
08		4371 X	3706	-0-	-665	-0-	3706	3		N	-0-		1	5				-0-	
09		3930 X	3533	-0-	-397	-0-	3533	3		N	-0-							-0-	
10		4123 X	3391	-0-	-732	-0-	3391	3		N	-0-							-0-	
11		3990 X	3697	-0-	-293	-0-	3694	3	3	9	N	3	2	1				1	

MARTIN "B"										WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994	
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	777	3		N	-0-							1	
07		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-		1	5				-0-	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-							-0-	
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-							-0-	
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-							-0-	
*11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	N	1						1	

LANE "A"										WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319	
06		7110 X	7022	-0-	-88	-0-	7022	3		Y	-0-							18	
07		7285 X	6787	-0-	-498	-0-	6787	3		Y	-0-							18	
08		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3		Y	-0-		1	5				17	
09		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3		Y	-0-							17	
10		6882 X	6533	-0-	-349	-0-	6533	3		Y	-0-							17	
*11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6882	3	6	9	Y	5	4	1				18	

EDWARDS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530	
06		2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3		Y	-0-							1	
07		2759 X	2574	-0-	-185	-0-	2574	3		Y	-0-							1	
08		2728 N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3		Y	-0-		1	5				-0-	
09		2580 N	2313	-0-	-267	-0-	2313	3		Y	-0-							-0-	
10		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564	3		Y	-0-							-0-	
11		2430 N	2252	-0-	-178	-0-	2250	3	2	9	Y	2	1	1				1	

JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
06		3420 X	363	-0-	-3057	-0-	363	3		Y	-0-							1	
07		3534 X	134	-0-	-3400	-0-	134	3		Y	-0-		1	5				-0-	
08		651 X	227	-0-	-424	-0-	227	3		Y	-0-							-0-	
09		630 X	327	-0-	-303	-0-	327	3		Y	-0-							-0-	
10		651 X	471	-0-	-180	-0-	471	3		Y	-0-							-0-	
11		210 N	26	-0-	-184	-0-	25	3	1	9	Y	1						1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5682 X	3392	-0-	-2290	-0-	3392 3		Y	-0-			1
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		Y	-0-			1
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362 3		Y	-0-			-0-
11	3390 X	2843	-0-	-547	-0-	2840 3	3 9	Y	3	2 1		1

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546		
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-			1
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	1 5		-0-
08	403 N	129	-0-	-274	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
09	840 N	132	-0-	-708	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230		
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-			1
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-			1
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554 3		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1166	-0-	-973	-0-	1166 3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	716	-0-	-814	-0-	715 3	1 9	Y	1			1

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034		
06	7230 X	6774	-0-	-456	-0-	6774 3		N	-0-			1
07	7471 X	7041	-0-	-430	-0-	7041 3		N	-0-			1
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3		N	-0-	1 5		-0-
09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3		N	-0-			-0-
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3		N	-0-			-0-
11	7080 X	6907	-0-	-173	-0-	6901 3	6 9	N	5	4 1		1

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036		
06	2010 N	1366	-0-	-644	-0-	1366 3		Y	-0-			1
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		Y	-0-			1
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 3	2 9	Y	2	1 1		1

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504		
06	420 N	205	-0-	-215	-0-	205 3		Y	-0-			1
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-			1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670		
06	3510 X	2816	-0-	-694	-0-	2816 3		Y	-0-			16
07	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2951 3		Y	-0-			16
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		Y	-0-	1 5		15
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		Y	-0-			15
10	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 3		Y	-0-			15
11	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2698 3		Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
M	O	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	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		Y	-0-	28	
07	5890 X	5698	-0-	-192	-0-	5698 3		Y	-0-	28	
08	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525 3		Y	-0-	27	
09	5700 X	5563	-0-	-137	-0-	5563 3		Y	-0-	27	
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 3		Y	-0-	27	
11	5700 X	5565	-0-	-135	-0-	5561 3	4 9	Y	4	3 1	28

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		Y	-0-	1	
07	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2540 3		Y	-0-	1	
08	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2447 3		Y	-0-	-0-	
09	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	2381 3		Y	-0-	-0-	
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-	-0-	
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2420 3	2 9	Y	2	1 1	1

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		Y	-0-	1	
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		Y	-0-	1	
08	4092 X	3291	-0-	-801	-0-	3291 3		Y	-0-	-0-	
09	3960 X	3030	-0-	-930	-0-	3030 3		Y	-0-	-0-	
10	4092 X	3079	-0-	-1013	-0-	3079 3		Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2651 3	3 9	Y	3	2 1	1

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508			
06	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	3280 3		Y	-0-	1	
07	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	3226 3		Y	-0-	1	
08	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366 3		Y	-0-	-0-	
09	3600 X	3363	-0-	-237	-0-	3363 3		Y	-0-	-0-	
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3		Y	-0-	-0-	
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3441 3	3 9	Y	3	2 1	1

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
06	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1378 3		Y	-0-	1	
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-	1	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244 3		Y	-0-	-0-	
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219 3		Y	-0-	-0-	
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-	-0-	

BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-	-0-	
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		Y	-0-	-0-	
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		Y	-0-	-0-	
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		Y	-0-	-0-	
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-	-0-	
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375 3	2 9	Y	2	1 1	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544	
M	O	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	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3			Y	-0-	1
07	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3619 3			Y	-0-	1
08	3968 X	3654	-0-	-314	-0-	3654 3			Y	-0-	1 5
09	3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633 3			Y	-0-	-0-
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	3825 3			Y	-0-	-0-
11	3870 X	3600	-0-	-270	-0-	3597 3	3 9	Y	3	2 1	1

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	529				Y	-0-	1
07	529 X	-0-	-0-	-529	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	8045	-0-	8045	8045	8045 3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	22418	-0-	22418	30463	22415 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	T. A.	16185	-0-	16185	46648	16174 3	11 9	Y	10	9 1	1

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			Y	-0-	1
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			Y	-0-	1
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			Y	-0-	1 5
09	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303 3			Y	-0-	-0-
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 3			Y	-0-	-0-
11	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1236 3	1 9	Y	1		1

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3			Y	-0-	1
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			Y	-0-	-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			Y	-0-	1 5
09	2370 N	1634	-0-	-736	-0-	1634 3			Y	-0-	-0-
10	1612 N	343	-0-	-1269	-0-	343 3			Y	-0-	-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424 3			Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			Y	-0-	1
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			Y	-0-	1
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			Y	-0-	1 5
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			Y	-0-	-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3			Y	-0-	-0-
*11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101 3	2 9	Y	2	1 1	1

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626 3			Y	-0-	-0-
07	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832 3			Y	-0-	-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898 3			Y	-0-	-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			Y	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			Y	-0-	-0-
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
06	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014 3			N	-0-	1
07	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047 3			N	-0-	1
08	1302 N	884	-0-	-418	-0-	884 3			N	-0-	1 5
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3			N	-0-	-0-
10	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827 3			N	-0-	-0-
11	870 N	456	-0-	-414	-0-	455 3	1 9	N	1		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3870 X	3806	-0-	-64	-0-	3806	3			Y	-0-					1
07		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	3756	3			Y	-0-					1
08		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
10		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
11		3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3522	3	3	9	Y	3		2	1		1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287																	
06		3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244	3			Y	-0-					1
07		3689 X	3500	-0-	-189	-0-	3500	3			Y	-0-					1
08		3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3180 X	3172	-0-	-8	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
11		3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2783	3	3	9	Y	3		2	1		1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375																	
06		4290 X	3884	-0-	-406	-0-	3884	3			Y	-0-					1
07		4433 X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			Y	-0-					1
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
10		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
11		3870 X	3841	-0-	-29	-0-	3838	3	3	9	Y	3		2	1		1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620																	
06		3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3			Y	-0-					1
07		3751 X	3338	-0-	-413	-0-	3338	3			Y	-0-					1
08		3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
10		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
11		3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3088	3	3	9	Y	3		2	1		1

LINN OPERATING, INC. 501545																	
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362																	
06		3150 X	2553	-0-	-597	-0-	109	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	184	1	3809	2	Y	-0-					-0-
09		3450 X	3398	-0-	-52	-0-	158	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10		3565 X	2946	-0-	-619	-0-	134	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11		3450 X	2924	-0-	-526	-0-	134	1	2790	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268																	
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
07		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	110	1	2444	2	Y	5					5
08		3007 X	2567	-0-	-440	-0-	118	1	2443	2	Y	5					10
09		2910 X	2499	-0-	-411	-0-	116	1	2375	2	Y	7					17
10		2759 X	2459	-0-	-300	-0-	112	1	2338	2	Y	8	16	1			9
11		2490 N	2175	-0-	-315	-0-	99	1	2076	2	Y	-0-	7	1			2

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 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
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999				TOTAL DEPTH 12425			PERF.11967 - 12199			
06	3000 N	5735	-0-	2735	4102	244	1	5490	2	Y	1	53	1			19
07	3100 N	2533	-0-	-567	3535	109	1	2418	2	Y	5					24
08	5425 X	1890	-0-	-3535	-0-	87	1	1801	2	Y	2					26
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-					26
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	2	Y	9	24	1			11
*11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-	11	1			-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 13220			PERF.11926 - 12212			
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	159	1	3528	2	Y	4					4
08	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	159	1	3276	2	Y	3					7
09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	146	1	3007	2	Y	3					10
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	8	1			7
11	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	149	1	3110	2	Y	6	8	1			5
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999				TOTAL DEPTH 12430			PERF.11964 - 12236			
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					-0-
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-					-0-
*11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	109	1	2230	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	101	1	2116	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 12438			PERF.11970 - 12228			
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3374	2	Y	1	25	1			11
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	140	1	3118	2	Y	46					57
08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	115	1	2381	2	Y	16					73
09	2580 X	1835	-0-	-745	-0-	85	1	1748	2	Y	2					75
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	156	1	3271	2	Y	53	79	1			49
11	2580 X	1824	-0-	-756	-0-	78	1	1635	2	Y	101	108	1			42

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1924	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	85	1	1882	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-			-0-
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1644	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	67	1	1500	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	87	1	1797	2	Y	-0-			-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	89	1	1832	2	Y	-0-			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1730	-0-	-100	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-			-0-
07	2945 N	2508	-0-	-437	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-			-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	-0-			-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	1878	-0-	-633	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3020	-0-	20	20	138	1	2882	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

06	4350 X	4270	-0-	-80	-0-	182	1	4088	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	178	1	3956	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-			-0-
09	4260 X	4256	-0-	-4	-0-	198	1	4058	2	Y	-0-			-0-
10	4402 X	4041	-0-	-361	-0-	184	1	3857	2	Y	-0-			-0-
*11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	197	1	4116	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

06	3750 X	2640	-0-	-1110	-0-	112	1	2528	2	Y	-0-	90	1	-0-
07	3875 X	3079	-0-	-796	-0-	133	1	2946	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	2953	-0-	-922	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-			-0-
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	199	1	4090	2	Y	-0-			-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	228	1	4777	2	Y	-0-			-0-
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	199	1	4153	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

06	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	102	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	1899	-0-	-736	-0-	82	1	1817	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2247	-0-	-419	-0-	104	1	2143	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2176	-0-	-404	-0-	101	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	113	1	2356	2	N	-0-	3	2 1	1
11	2400 X	2268	-0-	-132	-0-	104	1	2164	2	N	-0-	1	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WILBURN			WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896			
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	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	131	1	2918	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	138	1	2851	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2881	-0-	-509	-0-	134	1	2747	2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2707	-0-	-641	-0-	123	1	2584	2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	123	1	2564	2	N	-0-		-0-

WILBURN			WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
06	5070 X	4780	-0-	-290	-0-	203	1	4577	2	Y	-0-		-0-
07	5239 X	5183	-0-	-56	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-		-0-
08	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-		-0-
09	5070 X	5026	-0-	-44	-0-	233	1	4793	2	Y	-0-		-0-
10	5177 X	5119	-0-	-58	-0-	233	1	4886	2	Y	-0-		-0-
11	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	222	1	4646	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	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-		-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	-0-		-0-
08	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	102	1	2099	2	Y	1		1
						1	9						
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	2		3
						2	9						
10	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	97	1	2033	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
11	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	89	1	1850	2	Y	5	6 1	1
						6	9						

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-		2
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y	2		4
						2	9						
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1807	2	Y	1		5
						1	9						
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	5	6 1	4
						6	9						
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1850	2	Y	-0-	3 1	1

WILBURN			WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2786	2	Y	-0-		-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	118	1	2617	2	Y	-0-		-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-		-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-		-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-		-0-
*11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	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	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-		-0-
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-		-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-		-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-		-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	Y	-0-		-0-
*11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	3			4
						3	9							
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	2			6
						2	9							
09	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	94	1	1926	2	Y	2			8
						2	9							
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2765	2	Y	4	8	1	4
						4	9							
*11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	4	7	1	1
						4	9							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240				
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	2	Y	-0-			-0-
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	Y	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	Y	-0-			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	Y	-0-			-0-
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285				
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	118	1	2662	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	2658	-0-	-380	-0-	123	1	2535	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	105	1	2149	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	130	1	2716	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	115	1	2408	2	Y	-0-			-0-
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228				
06	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	136	1	3021	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	138	1	2884	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	139	1	2901	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338				
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	99	1	2223	2	N	-0-			141
07	2759 X	2346	-0-	-413	-0-	101	1	2245	2	N	-0-			141
08	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	106	1	2191	2	N	-0-			141
09	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	118	1	2423	2	N	-0-			141
10	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	108	1	2252	2	N	-0-			141
11	2310 X	2286	-0-	-24	-0-	104	1	2182	2	N	-0-			141
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182				
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	989	-0-	-530	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	602	-0-	-808	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	46	1	970	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-	-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-	-0-
09	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-	-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	127	1	2847	2	N	-0-	41
07	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	144	1	3201	2	N	-0-	41
08	3627 X	3044	-0-	-583	-0-	140	1	2904	2	N	-0-	41
09	3510 X	2643	-0-	-867	-0-	123	1	2520	2	N	-0-	41
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	145	1	3042	2	N	-0-	41
11	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	135	1	2830	2	N	-0-	41

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-	2
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	2	4
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3418	2	Y	2	6
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	2936	2	Y	1	7
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2519	2	Y	3	4
*11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	3	3

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
06	3450 X	2840	-0-	-610	-0-	121	1	2719	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	128	1	2850	2	N	-0-	-0-
08	3379 X	2754	-0-	-625	-0-	127	1	2627	2	N	-0-	-0-
09	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	123	1	2535	2	N	-0-	-0-
10	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	124	1	2596	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	124	1	2588	2	N	-0-	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
06	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	125	1	2822	2	N	4	84
07	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	129	1	2860	2	N	80	164
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	134	1	2771	2	N	23	187
09	3150 X	2948	-0-	-202	-0-	137	1	2811	2	N	-0-	187
10	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	135	1	2815	2	N	-0-	187
11	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	122	1	2558	2	N	-0-	187

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
06	4590 X	1613	-0-	-2977	-0-	69	1	1544	2	N	-0-	-0-
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	213	1	4725	2	N	-0-	-0-
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	208	1	4294	2	N	-0-	-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188	1	3865	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	3782	-0-	-1147	-0-	172	1	3610	2	N	-0-	-0-
11	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	189	1	3949	2	N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	87	1	1951	2	N	-0-			20
07	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	131	1	2901	2	N	-0-			20
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	N	-0-			20
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	150	1	3076	2	N	-0-			20
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-			20
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	135	1	2829	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2834	2	N	-0-			35
07	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	93	1	2069	2	N	-0-			35
08	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	127	1	2616	2	N	-0-			35
09	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	139	1	2865	2	N	-0-			35
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-			35
11	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	125	1	2615	2	N	-0-			35

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3593	-0-	-247	-0-	153	1	3440	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	155	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	167	1	3444	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3407	-0-	-583	-0-	158	1	3249	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	174	1	3632	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	164	1	3418	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	131	1	2953	2	N	-0-			119
07	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	138	1	3075	2	N	-0-			119
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	152	1	3132	2	N	-0-			119
09	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	103	1	2125	2	N	-0-			119
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	135	1	2833	2	N	-0-			119
11	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	132	1	2759	2	N	-0-			119

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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	118	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	N	3			3
08	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	110	1	2278	2	N	2			5
09	2850 X	2164	-0-	-686	-0-	100	1	2062	2	N	2			7
10	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	104	1	2181	2	N	3	6	1	4
11	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	104	1	2175	2	N	4	5	1	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2634	-0-	-696	-0-	112	1	2522	2	N	-0-	3	1			2
07	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	120	1	2669	2	N	3					5
08	3441 X	2669	-0-	-772	-0-	123	1	2544	2	N	2					7
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	145	1	2974	2	N	2					9
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	114	1	2382	2	N	3	6	1			6
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	92	1	1918	2	N	3	5	1			4

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12160 - 12953

06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	203	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	206	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	219	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	220	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	4526	-0-	-248	-0-	206	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	4489	-0-	-131	-0-	205	1	4284	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	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	-0-	1	1			1
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	2					3
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2392	2	Y	1					4
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	Y	1					5
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	Y	2	5	1			2
*11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	3	4	1			1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 11576 - 11810

06	780 X	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	N	-0-					120
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	33	1	737	2	N	-0-					120
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-					120
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	N	-0-					120
10	806 X	779	-0-	-27	-0-	36	1	743	2	N	-0-					120
11	780 X	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 12054 - 12344

06	5250 X	4784	-0-	-466	-0-	204	1	4580	2	N	-0-	3	1			-0-
07	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	208	1	4628	2	N	2					2
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	223	1	4612	2	N	1					3
09	4770 X	4288	-0-	-482	-0-	199	1	4088	2	N	1					4
10	4929 X	3978	-0-	-951	-0-	181	1	3794	2	N	3	5	1			2
*11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	236	1	4940	2	N	3	4	1			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2190 X	2002	-0-	-188	-0-	85 1	1917 2	N	-0-
07	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	85 1	1879 2	N	-0-
08	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	82 1	1701 2	N	1
09	2010 X	1470	-0-	-540	-0-	1 9	1400 2	N	3
10	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	68 1	1801 2	N	2
11	2010 X	1853	-0-	-157	-0-	2 9	1765 2	N	1
						86 1			
						3 9			
						84 1			
						4 9			

VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
WILLIFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	23
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	23
08	682 N	46	-0-	-636	-0-	46 2		N	23
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	146 2		N	23
10	899 N	165	-0-	-734	-0-	165 2		N	23
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	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-
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-

XTO ENERGY INC.		945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584	
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408	
06	3540 X	950	-0-	-2590	-0-	950 2		N	-0-
07	3658 X	809	-0-	-2849	-0-	809 2		N	-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-
*11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204	
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	4
08	1860 N	1225	-0-	-635	-0-	1225 2		Y	4
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		Y	4
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3111 2		Y	4
*11	1517 N	1506	-0-	-11	-0-	1506 2		Y	4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400	
M	O	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	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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474	
06	4830 X	1572	-0-	-3258	-0-	1572 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	557	-0-	-4279	-0-	557 2	N	-0-	-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2	N	-0-	-0-
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2	N	-0-	-0-
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2	N	-0-	-0-
11	4380 X	3381	-0-	-999	-0-	3381 2	N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2	N	-0-	-0-
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2	N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	830	-0-	-410	-0-	830 2	N	-0-	-0-
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772 2	N	-0-	-0-
10	992 N	560	-0-	-432	-0-	560 2	N	-0-	-0-
11	810 N	640	-0-	-170	-0-	640 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	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-	-0-
08	4929 X	3354	-0-	-1575	-0-	3354 2	N	-0-	-0-
09	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	4419 2	N	-0-	-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-	-0-
*11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236	
06	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143 2	Y	-0-	3
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-	3
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-	3
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	Y	-0-	3
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-	3
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	Y	-0-	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	4300	2	Y	-0-		6
07	4929 X	3765	-0-	-1164	-0-	3765	2	Y	-0-		6
08	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2	Y	-0-		6
09	4770 X	3788	-0-	-982	-0-	3788	2	Y	-0-		6
10	4743 X	3020	-0-	-1723	-0-	3020	2	Y	-0-		6
11	4290 X	2666	-0-	-1624	-0-	2666	2	Y	-0-		6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356			
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	-0-		3
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	Y	-0-		3
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	Y	-0-		3
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	Y	-0-		3
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	Y	-0-		3
*11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286			
06	3780 X	2123	-0-	-1657	-0-	2123	2	Y	-0-		4
07	3906 X	69	-0-	-3837	-0-	69	2	Y	-0-		4
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	Y	-0-		4
09	3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3606	2	Y	-0-		4
10	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3534	2	Y	-0-		4
11	3840 X	3318	-0-	-522	-0-	3318	2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318			
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-		-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-		-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	1623	2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172			
06	2834 N	2812	-0-	-22	-0-	2812	2	N	-0-		20
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-		20
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		20
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		20
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		20
*11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		20

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754			
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
*11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2				-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2				-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176 2				-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2				-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2				-0-
*11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2				-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069		
06	73423 X	9988	-0-	-63435	-0-	9988 2	Y	-0-		-0-
07	20429 X	9667	-0-	-10762	-0-	9667 2	Y	-0-		-0-
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407 2	Y	-0-		-0-
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2	Y	-0-		-0-
10	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 2	Y	-0-		-0-
*11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A		
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	Y	-0-		-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-		-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	Y	-0-		-0-
09	2190 N	1970	-0-	-220	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	2430 N	276	-0-	-2154	-0-	276 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19 1	582 2	Y	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17 1	542 2	Y	-0-	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	393	-0-	-207	-0-	12 1	381 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	14 1	458 2	Y	-0-	-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15 1	470 2	Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687		
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	Y	-0-		-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2	Y	-0-		-0-
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2	Y	-0-		-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2	Y	-0-		-0-
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2191	-0-	-809	-0-	2191 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835		
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813		
06	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	172 1	5358 2	Y	-0-	-0-
07	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	177 1	5578 2	Y	-0-	-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	172 1	5428 2	Y	-0-	-0-
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	166 1	5315 2	Y	-0-	-0-
10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	166 1	5310 2	Y	-0-	-0-
11	5070 X	4751	-0-	-319	-0-	145 1	4606 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	891	-0-	-1217	-0-	891	2	Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	Y	-0-			-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-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347				
06	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	26182	2	Y	-0-			-0-
07	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2	Y	-0-			-0-
08	19127 X	15547	-0-	-3580	-0-	15547	2	Y	-0-			-0-
09	18510 X	13541	-0-	-4969	-0-	13541	2	Y	-0-			-0-
10	19127 X	13157	-0-	-5970	-0-	13157	2	Y	-0-			-0-
11	18510 X	12155	-0-	-6355	-0-	12155	2	Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
06	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
*11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
M	O	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	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		Y	-0-			3
07	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446 2		Y	-0-			3
08	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-	1043 2		Y	-0-			3
09	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564 2		Y	-0-			3
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3228 2		Y	-0-			3
11	3150 X	1457	-0-	-1693	-0-	1457 2		Y	-0-			3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
06	840 X	542	-0-	-298	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	672	-0-	-413	-0-	672 2		Y	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	421	-0-	-509	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314				
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279 2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915 2		Y	-0-			-0-
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		Y	-0-			-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	120	-0-	-3540	-0-	120 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758				
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	350 2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381				
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-			-0-
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606				
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		Y	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408				
06	3600 X	3465	-0-	-135	-0-	3465 2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3609	-0-	-18	-0-	3609 2		Y	-0-			-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		Y	-0-			-0-
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		Y	-0-			-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		Y	-0-			-0-
*11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	1328	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	Y	-0-	-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-	-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-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332			
06	4470 X	3107	-0-	-1363	-0-	3107	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	3755	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	2426	-0-	-1384	-0-	2426	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	3366	2	Y	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240			
06	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043			
06	4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2984	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	2159	-0-	-2801	-0-	2159	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	4457	-0-	-43	-0-	4457	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4186	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4500 X	3491	-0-	-1009	-0-	3491	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054			
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
M	O	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	1620 N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-
07	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1148	2			N	-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
06	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	2361	2			N	-0-
07	3813 X	2618	-0-	-1195	-0-	2618	2			N	-0-
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-
09	1260 X	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-
*11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
06	2400 X	1013	-0-	-1387	-0-	1013	2			Y	-0-
07	1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	2			Y	-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
06	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142	2			Y	-0-
07	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2			Y	-0-
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-
09	4050 X	3624	-0-	-426	-0-	3624	2			Y	-0-
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-
*11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-
10	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-
11	840 N	26	-0-	-814	-0-	26	2			N	-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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
06	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	2734	2			N	-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-
10	3100 N	4279	-0-	1179	-0-	4279	2			N	-0-
*11	3000 N	3367	-0-	367	-0-	1546	3367	2		N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630		
M	O	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	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
08	930 N	601	-0-	-329	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215		
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		Y	-0-			-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			-0-
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		Y	-0-			-0-
09	3300 X	2375	-0-	-925	-0-	2375 2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	3076 2		Y	-0-			-0-
*11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486		
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 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	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253		
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
10	961 N	690	-0-	-271	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	678 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13344 - 13440		
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658		
06	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	1519	-0-	-2201	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
*11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
M	O	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	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-		-0-
07	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1806 2		Y	-0-		-0-
08	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945 2		Y	-0-		-0-
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		Y	-0-		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		Y	-0-		-0-
07	2511 X	874	-0-	-1637	-0-	874 2		Y	-0-		-0-
08	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	436	-0-	-2324	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
10	2852 X	688	-0-	-2164	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-		3
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		Y	-0-		3
08	4588 X	3849	-0-	-739	-0-	3849 2		Y	-0-		3
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		Y	-0-		3
10	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	3648 2		Y	-0-		3
11	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170 2		Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
06	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
08	930 N	801	-0-	-129	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-		-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-		-0-
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
11	750 N	545	-0-	-205	-0-	545 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
06	3480 X	3442	-0-	-38	-0-	3442 2		Y	-0-		-0-
07	3503 X	1943	-0-	-1560	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
08	3503 X	2459	-0-	-1044	-0-	2459 2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	1609	-0-	-1841	-0-	1609 2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3490 2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	2274	-0-	-1176	-0-	2274 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
M	O	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	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-	-0-
07	2697 X	1046	-0-	-1651	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-
08	2697 X	2098	-0-	-599	-0-	2098 2		Y	-0-	-0-
09	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 2		Y	-0-	-0-
10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-	-0-
11	2040 X	1347	-0-	-693	-0-	1347 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-	-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
08	620 N	51	-0-	-569	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037		
06	9990 X	9978	-0-	-12	-0-	9978 2		Y	-0-	-0-
07	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	10098 2		Y	-0-	-0-
08	10695 X	9816	-0-	-879	-0-	9816 2		Y	-0-	-0-
09	10350 X	9390	-0-	-960	-0-	9390 2		Y	-0-	-0-
10	10416 X	9695	-0-	-721	-0-	9695 2		Y	-0-	-0-
11	9990 X	9286	-0-	-704	-0-	9286 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291		
06	2490 X	1394	-0-	-1096	-0-	1394 2		Y	-0-	-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-	-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-	-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	868	-0-	-2139	-0-	868 2		Y	-0-	-0-
11	2910 X	1233	-0-	-1677	-0-	1233 2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242		
06	5160 X	4825	-0-	-335	-0-	4825 2		Y	-0-	-0-
07	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4748 2		Y	-0-	-0-
08	5115 X	4093	-0-	-1022	-0-	4093 2		Y	-0-	-0-
09	4950 X	3413	-0-	-1537	-0-	3413 2		Y	-0-	-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		Y	-0-	-0-
11	4830 X	4747	-0-	-83	-0-	4747 2		Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579		
06	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		N	-0-	-0-
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-	-0-
08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 2		N	-0-	-0-
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-	-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		N	-0-	-0-
*11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		//CONT.// 24478 150 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	3596 X	841	-0-	-2755	-0-	-0-	841 2		N	-0-				-0-
08	3534 X	2372	-0-	-1162	-0-	-0-	2372 2		N	-0-				-0-
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	5500 2		N	-0-				-0-
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114 2		N	-0-				-0-
*11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248			
06	3990 X	1608	-0-	-2382	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-				-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y	-0-				-0-
08	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-				-0-
09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-				-0-
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-				-0-
*11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4317 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	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-				-0-
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-				-0-
08	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	-0-	1582 2		N	-0-				-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-				-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-				-0-
11	2190 X	1388	-0-	-802	-0-	-0-	1388 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	4560 X	1214	-0-	-3346	-0-	-0-	1214 2		N	-0-				-0-
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-				-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	5227 2		N	-0-				-0-
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-				-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-				-0-
*11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070			
06	6780 X	5139	-0-	-1641	-0-	-0-	5139 2		Y	-0-				-0-
07	6882 X	4360	-0-	-2522	-0-	-0-	4360 2		Y	-0-				-0-
08	5642 X	2796	-0-	-2846	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-				-0-
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	-0-	8455 2		Y	-0-				-0-
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	-0-	8059 2		Y	-0-				-0-
*11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	-0-	7337 2		Y	-0-				-0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755			
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-				-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-				-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-				-0-
09	1590 N	896	-0-	-694	-0-	-0-	896 2		Y	-0-				-0-
10	1550 N	861	-0-	-689	-0-	-0-	861 2		Y	-0-				-0-
11	1650 N	896	-0-	-754	-0-	-0-	896 2		Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690			
06	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	-0-	3510 2		Y	-0-				-0-
07	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-				-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4186 2		Y	-0-				-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-				-0-
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-				-0-
11	3810 X	3638	-0-	-172	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353			COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368			
M	O	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	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			4
07	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-			4
08	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-			4
09	1830 N	1373	-0-	-457	-0-	1373	2			Y	-0-			4
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			4
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572			
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888			COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334			
06	6540 X	5936	-0-	-604	-0-	5936	2			Y	-0-			3
07	6758 X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			Y	-0-			3
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			Y	-0-			3
09	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	3146	2			Y	-0-			3
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-			3
11	4620 X	3639	-0-	-981	-0-	3639	2			Y	-0-			3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509			COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168			
06	2730 X	2133	-0-	-597	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-			-0-
08	3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-			-0-
10	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			Y	-0-			-0-
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310			COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035			
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-			-0-
08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-			-0-
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4496	2			Y	-0-			-0-
10	5177 X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			Y	-0-			-0-
11	5040 X	4452	-0-	-588	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671			COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391			
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			Y	-0-			-0-
08	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-			-0-
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-			-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657			COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274			
06	1140 X	826	-0-	-314	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-			-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-			-0-
*11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. EUBANK-BEENE		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183								
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	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-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196						
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2		Y		-0-					-0-
07	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	2425	2		Y		-0-					-0-
08	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2		Y		-0-					-0-
09	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2		Y		-0-					-0-
10	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	2		Y		-0-					-0-
11	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	2200	2		Y		-0-					-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540						
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		Y		-0-					-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		Y		-0-					-0-
08	5983 X	4741	-0-	-1242	-0-	4741	2		Y		-0-					-0-
09	5790 X	4574	-0-	-1216	-0-	4574	2		Y		-0-					-0-
10	5828 X	4337	-0-	-1491	-0-	4337	2		Y		-0-					-0-
11	5190 X	4002	-0-	-1188	-0-	4002	2		Y		-0-					-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284						
06	2130 N	1199	-0-	-931	-0-	1199	2		Y		-0-					-0-
07	2356 N	879	-0-	-1477	-0-	879	2		Y		-0-					-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		Y		-0-					-0-
09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2		Y		-0-					-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y		-0-					-0-
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	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	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2		N		-0-					-0-
07	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2		N		-0-					-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N		-0-					-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N		-0-					-0-
10	2046 N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2		N		-0-					-0-
11	2160 N	7	-0-	-2153	-0-	7	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	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2		N		-0-					-0-
07	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	2078	2		N		-0-					-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N		-0-					-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N		-0-					-0-
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N		-0-					-0-
*11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N		-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324						
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y		-0-					3
07	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2		Y		-0-					3
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y		-0-					3
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y		-0-					3
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		Y		-0-					3
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y		-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577	PERF.11904	- 12321	
M	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	7020 X	5961	-0-	-1059	-0-	5961 2		Y	-0-		-0-
07	6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	5073 2		Y	-0-		-0-
08	6293 X	5862	-0-	-431	-0-	5862 2		Y	-0-		-0-
09	6090 X	5549	-0-	-541	-0-	5549 2		Y	-0-		-0-
10	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	5918 2		Y	-0-		-0-
11	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000	PERF.11464	- 12829	
06	5940 X	5090	-0-	-850	-0-	5090 2		Y	-0-		59
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2		Y	-0-		59
08	5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210 2		Y	-0-		59
09	5130 X	5042	-0-	-88	-0-	5042 2		Y	-0-		59
10	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290 2		Y	-0-		59
11	5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047 2		Y	-0-		59

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492	PERF.12785	- 13278	
06	5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4646 2		Y	-0-		-0-
07	5022 X	4490	-0-	-532	-0-	4490 2		Y	-0-		-0-
08	5425 X	851	-0-	-4574	-0-	851 2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	98	-0-	-5152	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
10	5425 X	148	-0-	-5277	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
11	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2899 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495	PERF.12796	- 13147	
06	5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	3644 2		Y	-0-		-0-
07	5580 X	3497	-0-	-2083	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
08	4402 X	2855	-0-	-1547	-0-	2855 2		Y	-0-		-0-
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		Y	-0-		-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		Y	-0-		-0-
*11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344	PERF.12558	- 13025	
06	5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5106 2		Y	-0-		-0-
07	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234 2		Y	-0-		-0-
08	5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4959 2		Y	-0-		-0-
09	5400 X	528	-0-	-4872	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
10	5301 X	3942	-0-	-1359	-0-	3942 2		Y	-0-		-0-
*11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119	PERF.13434	- 13619	
06	7350 X	6926	-0-	-424	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
07	7533 X	7131	-0-	-402	-0-	7131 2		N	-0-		-0-
08	7037 X	7018	-0-	-19	-0-	7018 2		N	-0-		-0-
09	6810 X	6747	-0-	-63	-0-	6747 2		N	-0-		-0-
10	7037 X	6994	-0-	-43	-0-	6994 2		N	-0-		-0-
11	6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6725 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8868	- 12359	
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
09	2310 N	1675	-0-	-635	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960 2		N	-0-		-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7966 - 8005	
M	O	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-		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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		1	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	1 5	-0-	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173	
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	Y	-0-		71	
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	Y	-0-		71	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	Y	-0-	1 5	70	
09	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916 3	Y	-0-		70	
10	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 3	Y	-0-		70	
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1818 3	Y	1 9	1 1	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-	49		Y	-0-		-0-	
07	58 X	9	-0-	-49	-0-	9 3	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	18	-0-	18	30	18 3	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	13	-0-	13	43	13 3	Y	-0-		-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
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-	

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-	

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189808	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8062 -	8108		
M	O	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	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-				1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-				1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-	1	5		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-				-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-				-0-
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	-0-	988	3	1	9	Y	1			1

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	8220 -	8266
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-

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	8196 -	8230
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-

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4900 -	5190
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-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	7750 -	7816
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8002 -	8029
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			144
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			144
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			144
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			144
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			144
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

M	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	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	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-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-			1
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			1
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID ->	170049	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207 - 9263	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 9178	
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-
EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9156 - 9428	
06	2490 X	909	-0-	-1581	-0-	909	2		N	-0-		-0-
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	2		N	-0-		-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221	
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-
CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID ->	277524	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 8712 - 9551	
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	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-
BLAIR, ORA		WELL #:		5	RRCID ->	279346	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 9776 - 10102	
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

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"		25310 500 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
WELL #:		2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398							
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 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"		495445		WELL #:		18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129			
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-

LINN OPERATING, INC. A. O. EVANS, JR. GU		501545		WELL #:		8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581	
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	Y	4	2	1	2
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3059	2	Y	4			6
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3365	2	Y	3			9
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3155	2	Y	3			12
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3188	2	Y	6	11	1	7
*11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3035	2	Y	8	11	1	4

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	163
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-	163
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	163
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	163
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	163
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	163

ALTON SIMS		WELL #:		24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892	
06	9048 X	6527	-0-	-2521	-0-	-0-	194	1	6333	2	N	-0-	-0-
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	6540 X	5657	-0-	-883	-0-	-0-	159	1	5498	2	N	-0-	-0-
10	6758 X	5574	-0-	-1184	-0-	-0-	171	1	5403	2	N	-0-	-0-
11	6540 X	5327	-0-	-1213	-0-	-0-	163	1	5164	2	N	-0-	-0-

THE 6C GROUP LLC BARNARD, BEN GAS UNIT		851487		WELL #:		1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-		
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-		
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WORTHY SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 - 4930			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346 - 8365			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* 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-

 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-

 BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

06	3090	X	2345	-0-	-745	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
07	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
08	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
09	2850	X	1766	-0-	-1084	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
10	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
11	2340	X	359	-0-	-1981	-0-	359	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	2730	X	593	-0-	-2137	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
07	3100	N	3981	-0-	881	-0-	881	2			Y	-0-				-0-
08	3100	N	2816	-0-	-284	-0-	597	2			Y	-0-				-0-
09	3000	N	2840	-0-	-160	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
10	3382	X	2945	-0-	-437	-0-	2945	2			Y	-0-				-0-
*11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-				-0-

 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-				-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-				-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-				-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-				-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-				-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-				-0-

 EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587	
M	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	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		55
07	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2	N	-0-		55
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		55
09	900 N	571	-0-	-329	-0-	571	2	N	-0-		55
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-		55
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2	N	-0-		55

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-		-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2	N	-0-		43
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		43
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-		43
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		43
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2	N	-0-		43
11	630 N	354	-0-	-276	-0-	352	2	N	2		45

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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		65
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		65
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		65
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		65
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		65
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8582 - 8587	
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	Y	-0-		-0-
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	Y	-0-		-0-
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	Y	-0-		-0-
09	4710 X	4619	-0-	-91	-0-	4619	2	Y	-0-		-0-
10	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	4531	2	Y	-0-		-0-
11	4710 X	3879	-0-	-831	-0-	3879	2	Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. COX, WELDON GU		//CONT.// 25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053				
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	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69 1	1563 2	N	-0-			176
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	64 1	1443 2	N	-0-			176
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	66 1	1493 2	N	-0-			176
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	52 1	1176 2	N	-0-			176
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65 1	1482 2	N	-0-			176
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57 1	1276 2	N	-0-			176

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61 1	1913 2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	57 1	1808 2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	58 1	1834 2	Y	-0-			-0-
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	66 1	2105 2	Y	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	57 1	1813 2	Y	-0-			-0-
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	63 1	1991 2	Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBS GAS UNIT		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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		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-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	4	RRCID -> 225617	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8401	- 8420					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	10	RRCID -> 229424	COMPL. DATE 01/21/2007	TOTAL DEPTH 10609	PERF. 8356	- 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-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
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 "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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON "A" II GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355				
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-
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-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS 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-

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	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2397 2	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674 2	Y	-0-		-0-
08	2542 X	2541	-0-	-1	-0-	2541 2	Y	-0-		-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	-0-		-0-
10	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	2394 2	Y	-0-		-0-
11	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430		
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254 2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057		
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221		
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												
BRG LONE STAR LTD.												
JAF												
WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707 3		N	-0-		-0-
07		15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	15132 3		N	-0-		-0-
08		15934 X	9396	-0-	-6538	-0-	9396 3		N	-0-		-0-
09		15420 X	9803	-0-	-5617	-0-	9803 3		N	-0-		-0-
10		15190 X	14365	-0-	-825	-0-	14365 3		N	-0-		-0-
11		14700 X	9310	-0-	-5390	-0-	9310 3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
KEECHI CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEECHI CREEK A												
WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045												
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1110 1	5700 2	N	-0-		-0-
07		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1110 1	1539 2	N	-0-		-0-
08		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	999 1	6653 2	N	-0-		-0-
09		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	888 1	4476 2	N	-0-		-0-
10		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	814 1	3916 2	N	-0-		-0-
*11		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	777 1	4120 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP												
BURGHER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873												
06		3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126 3		Y	-0-		1
07		3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116 3		Y	-0-		1
08		3193 X	2735	-0-	-458	-0-	2735 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	1365	-0-	-1828	-0-	1365 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649												
06		6030 X	4431	-0-	-1599	-0-	4431 3		Y	-0-		1
07		6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	4732 3		Y	-0-		1
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 3		Y	-0-		-0-
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		Y	-0-		-0-
*11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5162 3	4 9	Y	4	3 1	1

BURGHER "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392												
06		1530 N	58	-0-	-1472	-0-	58 3		Y	-0-		1
07		1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-		-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		Y	-0-		-0-
*11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306 3		Y	-0-		1
07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		Y	-0-		1
08		3193 X	2555	-0-	-638	-0-	2555 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3090 X	2371	-0-	-719	-0-	2371 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2634	-0-	-559	-0-	2634 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2953 3	3 9	Y	3	2 1	1

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
06		3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664 3		N	-0-		14
07		3937 X	3862	-0-	-75	-0-	3862 3		N	-0-		14
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-	1 5	13
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3		N	-0-		13
10		3658 X	3628	-0-	-30	-0-	3628 3		N	-0-		13
11		3540 X	2944	-0-	-596	-0-	2941 3	3 9	N	3	2 1	14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
06		5370 X	5166	-0-	-204	-0-	5166 3		Y	-0-		1
07		5518 X	5258	-0-	-260	-0-	5258 3		Y	-0-		1
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3		Y	-0-		-0-
10		5270 X	5136	-0-	-134	-0-	5136 3		Y	-0-		-0-
11		5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4677 3	4 9	Y	4	3 1	1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
06		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 3		Y	-0-		1
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		Y	-0-		1
08		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		7110 X	7027	-0-	-83	-0-	7027 3		Y	-0-		-0-
10		7347 X	6842	-0-	-505	-0-	6842 3		Y	-0-		-0-
11		7170 X	6438	-0-	-732	-0-	6432 3	6 9	Y	5	4 1	1

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
06		1290 X	1037	-0-	-253	-0-	1037 3		Y	-0-		1
07		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3		Y	-0-		1
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		Y	-0-		-0-
*11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476 3	1 9	Y	1		1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
06		2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2866 3		Y	-0-		1
07		2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2836 3		Y	-0-		1
08		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810 3		Y	-0-		-0-
10		2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688 3		Y	-0-		-0-
11		2880 X	2740	-0-	-140	-0-	2737 3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
06		2310 N	1874	-0-	-436	-0-	1874 3		Y	-0-		1
07		2511 N	1930	-0-	-581	-0-	1930 3		Y	-0-		1
08		1953 N	1443	-0-	-510	-0-	1443 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		Y	-0-		-0-
*11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 3	2 9	Y	2	1 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			Y	1
07		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	1
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-
09		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-
10		6603 X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			Y	-0-
11		6390 X	4961	-0-	-1429	-0-	4957	3	4	9	Y	1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
06		2250 N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			Y	1
07		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3			Y	1
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-
*11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	3	2	9	Y	1

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
06		3810 X	1501	-0-	-2309	-0-	1501	3			Y	1
07		3937 X	1391	-0-	-2546	-0-	1391	3			Y	1
08		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-
*11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	3	3	9	Y	1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	1
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
06		4410 X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			Y	1
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	1
08		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-
*11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	Y	1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
06		3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	1
07		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	1
08		3410 X	3386	-0-	-24	-0-	3386	3			Y	-0-
09		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275	3			Y	-0-
10		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-
11		3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3253	3	3	9	Y	1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	1
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	1
08		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-0-
09		2430 X	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			Y	-0-
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-
11		2430 X	1263	-0-	-1167	-0-	1261	3	2	9	Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
BURGHER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625	PERF.13170 - 13410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06		4050 X	2278	-0-	-1772	-0-	2278 3			Y	-0-				1
07		4123 X	3503	-0-	-620	-0-	3503 3			Y	-0-				1
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3			Y	-0-				-0-
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3			Y	-0-				-0-
11		1950 X	1136	-0-	-814	-0-	1136 3			Y	-0-				-0-

BURGHER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600	PERF.13076 - 13388				
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3			Y	-0-				1
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			Y	-0-				1
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509 3			Y	-0-				-0-
10		1736 N	642	-0-	-1094	-0-	642 3			Y	-0-				-0-
*11		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2892 3	3 9		Y	3	2 1			1

EVANS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 13610	PERF.13156 - 13414				
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3			Y	-0-				1
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3			Y	-0-				1
08		3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3			Y	-0-				-0-
10		3100 X	2527	-0-	-573	-0-	2527 3			Y	-0-				-0-
11		3000 X	626	-0-	-2374	-0-	626 3			Y	-0-				-0-

BURGHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 13611	PERF.13111 - 13420				
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				1
07		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3			Y	-0-				1
08		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852 3			Y	-0-				-0-
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
11		8250 X	7487	-0-	-763	-0-	7481 3	6 9		Y	5	4 1			1

EVANS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13675	PERF.13202 - 13473				
06		1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139 3			Y	-0-				1
07		1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213 3			Y	-0-				1
08		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			Y	-0-				-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3			Y	-0-				-0-
11		1140 N	998	-0-	-142	-0-	997 3	1 9		Y	1				1

BURGHER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 13560	PERF.12690 - 13346				
06		2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2195 3			Y	-0-				1
07		2418 N	1897	-0-	-521	-0-	1897 3			Y	-0-				1
08		2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		2160 N	1613	-0-	-547	-0-	1613 3			Y	-0-				-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			Y	-0-				-0-
*11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414 3	2 9		Y	2	1 1			1

EVANS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 13676	PERF.12907 - 13487				
06		3090 X	2706	-0-	-384	-0-	2706 3			Y	-0-				1
07		2170 X	2104	-0-	-66	-0-	2104 3			Y	-0-				1
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3			Y	-0-	1 5			-0-
09		3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635 3			Y	-0-				-0-
10		3162 X	2540	-0-	-622	-0-	2540 3			Y	-0-				-0-
11		3060 X	1936	-0-	-1124	-0-	1934 3	2 9		Y	2	1 1			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 3		Y	-0-				1
07		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 3		Y	-0-				1
08		5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		4890 X	3812	-0-	-1078	-0-	3812 3		Y	-0-				-0-
10		5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4354 3		Y	-0-				-0-
11		4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4298 3	3 9	Y	3	2	1		1

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
06		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		Y	-0-				1
07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 3		Y	-0-				1
08		5332 X	4036	-0-	-1296	-0-	4036 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		5160 X	3628	-0-	-1532	-0-	3628 3		Y	-0-				-0-
10		5332 X	5245	-0-	-87	-0-	5245 3		Y	-0-				-0-
*11		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4958 3	4 9	Y	4	3	1		1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165														
06		3360 X	2808	-0-	-552	-0-	2808 3		Y	-0-				1
07		3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2842 3		Y	-0-				1
08		2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		2820 X	2631	-0-	-189	-0-	2631 3		Y	-0-				-0-
10		2914 X	2615	-0-	-299	-0-	2615 3		Y	-0-				-0-
11		2730 N	2366	-0-	-364	-0-	2364 3	2 9	Y	2	1	1		1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356														
06		2250 N	1787	-0-	-463	-0-	1787 3		Y	-0-				1
07		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		Y	-0-				1
08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		Y	-0-				-0-
10		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		Y	-0-				-0-
*11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2509 3	2 9	Y	2	1	1		1

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388														
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-				1
07		1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297 3		Y	-0-				1
08		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1461 3		Y	-0-				-0-
10		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 3		Y	-0-				-0-
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338 3	1 9	Y	1				1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-				1
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-				1
08		1054 N	791	-0-	-263	-0-	791 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-				-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-				-0-
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9	Y	1				1

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
06		11010 X	9991	-0-	-1019	-0-	9991 3		Y	-0-				1
07		10881 X	9804	-0-	-1077	-0-	9804 3		Y	-0-				1
08		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426 3		Y	-0-				-0-
10		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10805 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
*11		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10255 3	8 9	Y	7	6	1		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
BURGHER "B"			WELL #:		3	RRCID -> 181537			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				1
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	1	5		-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-				-0-
09		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3		N	-0-				-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-				-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-

BURGHER "E"			WELL #:		4	RRCID -> 181678			COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074		
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3		Y	-0-				1
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-	1	5		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-				-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		Y	-0-				-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-				-0-
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354 3	1	9	Y	1			1

BURGHER "E"			WELL #:		2	RRCID -> 181679			COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886		
06		1050 N	908	-0-	-142	-0-	908 3		Y	-0-				1
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		Y	-0-				1
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-				-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-				-0-
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 3	1	9	Y	1			1

BURGHER "C"			WELL #:		9	RRCID -> 181680			COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150		
06		990 N	613	-0-	-377	-0-	613 3		Y	-0-				1
07		1023 N	569	-0-	-454	-0-	569 3		Y	-0-	1	5		-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-				-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-				-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-				-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-				-0-

BURGHER "D"			WELL #:		12	RRCID -> 181979			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110		
06		3540 X	3033	-0-	-507	-0-	3033 3		Y	-0-				1
07		3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290 3		Y	-0-				1
08		2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		Y	-0-				-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		Y	-0-				-0-
11		2850 X	2784	-0-	-66	-0-	2781 3	3	9	Y	3	2	1	1

BURGHER "D"			WELL #:		11	RRCID -> 182035			COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144		
06		6570 X	4990	-0-	-1580	-0-	4990 3		Y	-0-				1
07		6789 X	3602	-0-	-3187	-0-	3602 3		Y	-0-				1
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850 3		Y	-0-				-0-
10		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7660 3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6823 3	6	9	Y	5	4	1	1

BURGHER "C"			WELL #:		8	RRCID -> 182074			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492		
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3		Y	-0-				1
07		3596 X	3271	-0-	-325	-0-	3271 3		Y	-0-				1
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		Y	-0-	1	5		-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3		Y	-0-				-0-
10		3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895 3		Y	-0-				-0-
11		3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3600 3	3	9	Y	3	2	1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3		Y	-0-	48
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-	48
08		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3		Y	-0-	47
09		1260 N	644	-0-	-616	-0-	644	3		Y	-0-	47
10		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	1190	3		Y	-0-	47
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-	47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611												
06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-	1
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		Y	-0-	-0-
08		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-	-0-
09		930 X	895	-0-	-35	-0-	895	3		Y	-0-	-0-
10		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-	-0-
11		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368												
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		Y	-0-	1
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		Y	-0-	1
08		4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3		Y	-0-	-0-
09		4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	3		Y	-0-	-0-
10		4340 X	4090	-0-	-250	-0-	4090	3		Y	-0-	-0-
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3912	3	3 9	Y	3	1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812												
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-	184
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-	184
08		1395 N	899	-0-	-496	-0-	899	3		Y	-0-	183
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-	183
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-	183
*11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1 9	Y	1	184

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		Y	-0-	1
07		2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3		Y	-0-	1
08		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3		Y	-0-	-0-
09		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	3		Y	-0-	-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		Y	-0-	-0-
*11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	3	2 9	Y	2	1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		Y	-0-	-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		Y	-0-	-0-
08		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3		Y	-0-	-0-
09		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	3		Y	-0-	-0-
10		3162 X	3038	-0-	-124	-0-	3038	3		Y	-0-	-0-
11		3060 X	2847	-0-	-213	-0-	2844	3	3 9	Y	3	1

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-	1
07		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3		Y	-0-	1
08		1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3		Y	-0-	-0-
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		Y	-0-	-0-
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		Y	-0-	-0-
*11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1 9	Y	1	1

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-		-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-		-0-
09	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3	N	-0-		-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3	N	-0-		-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-

 EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

06	2850 X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3	Y	-0-		1
07	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	3	Y	-0-		1
08	2573 X	2340	-0-	-233	-0-	2340	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2364	-0-	-209	-0-	2364	3	Y	-0-		-0-
*11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	3	Y	2	1 1	1

 MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	Y	-0-		1
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3	Y	-0-		1
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3	Y	-0-		-0-
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	Y	-0-		-0-
11	4470 X	3875	-0-	-595	-0-	3872	3	Y	3	2 1	1

 BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

06	3600 X	3461	-0-	-139	-0-	3461	3	Y	-0-		1
07	3720 X	3569	-0-	-151	-0-	3569	3	Y	-0-		1
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	Y	-0-		-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3	Y	-0-		-0-
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	3	Y	3	2 1	1

 EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

06	3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533	3	Y	-0-		1
07	3751 X	3054	-0-	-697	-0-	3054	3	Y	-0-		1
08	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3540 X	3390	-0-	-150	-0-	3390	3	Y	-0-		-0-
10	3658 X	2754	-0-	-904	-0-	2754	3	Y	-0-		-0-
11	3540 X	1892	-0-	-1648	-0-	1890	3	Y	2	1 1	1

 NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	3	N	-0-		1
07	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3	N	-0-		1
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	1 5	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	809	3	N	1		1

 BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

06	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3	Y	-0-		1
07	3596 X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3	Y	-0-		1
08	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3	Y	-0-		-0-
11	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3312	3	Y	3	2 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-			1
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-			1
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3			Y	-0-			-0-
10	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3			Y	-0-			-0-
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442														
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			1
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-	1 5		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
10	806 N	420	-0-	-386	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
11	780 N	348	-0-	-432	-0-	348	3			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330														
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6209	3	19	9	Y	17	12	1	8
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	3	2	9	Y	2	9	1	1
08	7006 X	3691	-0-	-3315	-0-	3691	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	6780 X	2623	-0-	-4157	-0-	2623	3			Y	-0-			-0-
10	7006 X	2463	-0-	-4543	-0-	2463	3			Y	-0-			-0-
11	6240 X	2162	-0-	-4078	-0-	2160	3	2	9	Y	2	1	1	1

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874														
06	6090 X	3572	-0-	-2518	-0-	3572	3			Y	-0-			1
07	6014 X	4284	-0-	-1730	-0-	4284	3			Y	-0-			1
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385	3			Y	-0-			-0-
10	3751 X	1930	-0-	-1821	-0-	1930	3			Y	-0-			-0-
*11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	3	3	9	Y	3	2	1	1

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365														
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-			1
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			1
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-	1 5		-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216														
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-			1
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-			1
08	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3849	3			Y	-0-			-0-
10	4309 X	4263	-0-	-46	-0-	4263	3			Y	-0-			-0-
11	4050 X	4014	-0-	-36	-0-	4011	3	3	9	Y	3	2	1	1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142														
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-			1
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			Y	-0-			1
08	T. A.	1384	-0-	1384	-0-	1384	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	T. A.	1369	-0-	1369	-0-	2753	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1430	-0-	1430	-0-	4183	3			Y	-0-			-0-
*11	5623 X	1440	-0-	-4183	-0-	1440	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976 3			Y	-0-	1
07		4154 X	3944	-0-	-210	-0-	3944 3			Y	-0-	1
08		4061 X	4006	-0-	-55	-0-	4006 3			Y	-0-	-0-
09		3990 X	3703	-0-	-287	-0-	3703 3			Y	-0-	-0-
10		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	3857 3			Y	-0-	-0-
11		3990 X	3743	-0-	-247	-0-	3740 3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400												
06		5700 X	4613	-0-	-1087	-0-	4613 3			Y	-0-	1
07		5673 X	4685	-0-	-988	-0-	4685 3			Y	-0-	1
08		4619 X	3815	-0-	-804	-0-	3815 3			Y	-0-	-0-
09		4470 X	3708	-0-	-762	-0-	3708 3			Y	-0-	-0-
10		4619 X	1350	-0-	-3269	-0-	1350 3			Y	-0-	-0-
11		4470 X	795	-0-	-3675	-0-	794 3	1 9	Y	1		1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290												
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3			Y	-0-	1
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3			Y	-0-	1
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3			Y	-0-	-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3			Y	-0-	-0-
10		1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404 3			Y	-0-	-0-
*11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873 3	2 9	Y	2	1 1	1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3			Y	-0-	1
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			Y	-0-	1
08		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524 3			Y	-0-	-0-
09		2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2422 3			Y	-0-	-0-
10		2635 N	1765	-0-	-870	-0-	1765 3			Y	-0-	-0-
11		2430 N	265	-0-	-2165	-0-	265 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
06		1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097 3			Y	-0-	1
07		1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1123 3			Y	-0-	1
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			Y	-0-	-0-
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			Y	-0-	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			Y	-0-	-0-
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 3	1 9	Y	1		1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3			Y	-0-	-0-
07		2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236 3			Y	-0-	-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3			Y	-0-	-0-
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			Y	-0-	-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3			Y	-0-	-0-
*11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
06		2850 N	2801	-0-	-49	-0-	2801 3			Y	-0-	1
07		2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862 3			Y	-0-	1
08		2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822 3			Y	-0-	-0-
09		2790 N	2764	-0-	-26	-0-	2764 3			Y	-0-	-0-
10		2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691 3			Y	-0-	-0-
*11		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2764 3	3 9	Y	3	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
NEAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3		N	-0-		1
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		N	-0-		1
08	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	4012	3		N	-0-	1 5	-0-
09	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	4100	3		N	-0-		-0-
10	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3		N	-0-		-0-
11	4350	X	3645	-0-	-705	-0-	3642	3	3 9	N	3	2 1	1

BURGHER "G"		WELL #:		5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700			
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3		Y	-0-		1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-		-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9	Y	1		1

WILLIFORD "A"		WELL #:		5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466			
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3		Y	-0-		1
07	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	2547	3		Y	-0-		1
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		Y	-0-		-0-
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		Y	-0-		-0-
*11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "C"		WELL #:		11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445			
06	4080	X	3668	-0-	-412	-0-	3668	3		Y	-0-		1
07	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3		Y	-0-		1
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3746	3		Y	-0-		-0-
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3		Y	-0-		-0-
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "D"		WELL #:		13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048			
06	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	6629	3		Y	-0-		1
07	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3		Y	-0-		1
08	6913	X	6679	-0-	-234	-0-	6679	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	6690	X	6467	-0-	-223	-0-	6467	3		Y	-0-		-0-
10	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	6497	3		Y	-0-		-0-
11	6660	X	5998	-0-	-662	-0-	5994	3	4 9	Y	4	3 1	1

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-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-

BURGHER "D"		WELL #:		16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995			
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	4707	3		Y	-0-		1
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4880	3		Y	-0-		1
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		Y	-0-		-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		Y	-0-		-0-
11	4470	X	4127	-0-	-343	-0-	4124	3	3 9	Y	3	2 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884										
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			1
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			1
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		1 5	-0-
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			-0-
10		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411 3			-0-
*11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892										
06		3000 N	19817	-0-	16817	60058	19817 3			-0-
07		75955 X	15897	-0-	-60058		15897 3			-0-
08		24428 X	12837	-0-	-11591		12837 3			-0-
09		23640 X	10143	-0-	-13497		10143 3			-0-
10		24428 X	9620	-0-	-14808		9620 3			-0-
11		19920 X	8331	-0-	-11589		8324 3	7 9	Y	1

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414										
06		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3			1
07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3			1
08		3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3771 3		1 5	-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3			-0-
10		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768 3			-0-
11		3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3606 3	3 9	Y	1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259										
06		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2623 3	26 9	Y	11
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249 3	2 9	Y	1
08		2635 N	2484	-0-	-151	-0-	2484 3		1 5	-0-
09		2550 N	1998	-0-	-552	-0-	1998 3			-0-
10		2263 N	2011	-0-	-252	-0-	2011 3			-0-
11		2400 N	1883	-0-	-517	-0-	1881 3	2 9	Y	1

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268										
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			1
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		1 5	-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			-0-
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 3	1 9	Y	1

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476										
06		2910 X	2361	-0-	-549	-0-	2361 3			1
07		3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2721 3			1
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		1 5	-0-
09		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780 3			-0-
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3			-0-
11		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2683 3	3 9	Y	1

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322										
06		2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095 3			1
07		2387 N	2087	-0-	-300	-0-	2087 3			1
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		1 5	-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3			-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3			-0-
*11		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995 3	3 9	Y	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3			Y	-0-		1
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3			Y	-0-		1
08	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	2846 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	2880 X	2511	-0-	-369	-0-	2511 3			Y	-0-		-0-
10	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933 3			Y	-0-		-0-
11	2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2615 3		3 9	Y	3	2 1	1

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706												
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			Y	-0-		1
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			Y	-0-		1
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428 3			Y	-0-		-0-
10	899 N	725	-0-	-174	-0-	725 3			Y	-0-		-0-
11	930 N	663	-0-	-267	-0-	663 3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332												
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3			Y	-0-		1
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3			Y	-0-		1
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675 3			Y	-0-		-0-
10	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7881 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
*11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7530 3		6 9	Y	5	4 1	1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641												
06	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 3			Y	-0-		1
07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364 3			Y	-0-		1
08	9672 X	8902	-0-	-770	-0-	8902 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	9360 X	8350	-0-	-1010	-0-	8350 3			Y	-0-		-0-
10	9517 X	9241	-0-	-276	-0-	9240 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
11	9060 X	8440	-0-	-620	-0-	8433 3		7 9	Y	6	5 1	1

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514												
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3			Y	-0-		1
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3			Y	-0-		1
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3			Y	-0-		-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3			Y	-0-		-0-
*11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4236 3		3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247												
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			Y	-0-		-0-
07	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3			Y	-0-		-0-
08	1209 N	837	-0-	-372	-0-	837 3			Y	-0-		-0-
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 3			Y	-0-		-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			Y	-0-		-0-
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3			Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348												
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			Y	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3		1 9	Y	1		1
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3			Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			Y	-0-		-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3			Y	-0-	81
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407 3			Y	-0-	81
08		4464 X	4416	-0-	-48	-0-	4416 3			Y	-0-	80
09		4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4280 3			Y	-0-	80
10		4464 X	4441	-0-	-23	-0-	4441 3			Y	-0-	80
*11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4423 3	4 9		Y	4	81

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292												
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3			N	-0-	1
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3			N	-0-	1
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3			N	-0-	-0-
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3			N	-0-	-0-
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3			N	-0-	-0-
*11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090 3	3 9		N	3	1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385												
06		4260 X	4080	-0-	-180	-0-	4080 3			Y	-0-	1
07		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4250 3			Y	-0-	1
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3			Y	-0-	-0-
09		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3			Y	-0-	-0-
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3			Y	-0-	-0-
*11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4054 3	3 9		Y	3	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320												
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3			Y	-0-	1
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3			Y	-0-	1
08		3596 X	3143	-0-	-453	-0-	3143 3			Y	-0-	-0-
09		3480 X	3147	-0-	-333	-0-	3147 3			Y	-0-	-0-
10		3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926 3			Y	-0-	-0-
11		3480 X	346	-0-	-3134	-0-	346 3			Y	-0-	-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874												
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3			Y	-0-	15
07		186 X	54	-0-	-132	-0-	53 3	1 9		Y	1	16
08		310 X	91	-0-	-219	-0-	91 3			Y	-0-	15
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-	15
10		248 X	207	-0-	-41	-0-	207 3			Y	-0-	15
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3			Y	-0-	15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010												
06		4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498 3			Y	-0-	1
07		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646 3			Y	-0-	1
08		4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527 3			Y	-0-	-0-
09		4620 X	4615	-0-	-5	-0-	4615 3			Y	-0-	-0-
10		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3			Y	-0-	-0-
*11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541 3	4 9		Y	4	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370												
06		4140 X	3904	-0-	-236	-0-	3904 3			Y	-0-	1
07		4278 X	4071	-0-	-207	-0-	4071 3			Y	-0-	1
08		4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030 3			Y	-0-	-0-
09		4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3926 3			Y	-0-	-0-
10		4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965 3			Y	-0-	-0-
11		3930 X	3768	-0-	-162	-0-	3765 3	3 9		Y	3	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-			1
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-			1
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-			-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
11	3060 X	3021	-0-	-39	-0-	3018	3	3	9	Y	3	2	1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288														
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			Y	-0-			125
07	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269	3			Y	-0-			125
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-	1 5		124
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-			124
10	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	3991	3			Y	-0-			124
11	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3785	3	3	9	Y	3	2	1	125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073														
06	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			Y	-0-			61
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-			61
08	3844 X	3314	-0-	-530	-0-	3314	3			Y	-0-	1 5		60
09	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2672	3			Y	-0-			60
10	3875 X	2881	-0-	-994	-0-	2881	3			Y	-0-			60
11	3750 X	2733	-0-	-1017	-0-	2730	3	3	9	Y	3	2	1	61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278														
06	7740 X	7170	-0-	-570	-0-	7170	3			Y	-0-			1
07	7998 X	7860	-0-	-138	-0-	7860	3			Y	-0-			1
08	7719 X	7529	-0-	-190	-0-	7529	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	7470 X	7163	-0-	-307	-0-	7163	3			Y	-0-			-0-
10	7719 X	7675	-0-	-44	-0-	7674	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	7470 X	7280	-0-	-190	-0-	7274	3	6	9	Y	5	4	1	1

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226														
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-			1
07	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3744	3			N	-0-			1
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-	1 5		-0-
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
10	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
11	3780 X	3699	-0-	-81	-0-	3696	3	3	9	N	3	2	1	1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956														
06	3540 X	2938	-0-	-602	-0-	2938	3			Y	-0-			1
07	3658 X	2938	-0-	-720	-0-	2938	3			Y	-0-			1
08	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	2940 X	2132	-0-	-808	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-			-0-
*11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	3	2	1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388														
06	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	3			Y	-0-			1
07	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3			Y	-0-			1
08	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	4920 X	4838	-0-	-82	-0-	4838	3			Y	-0-			-0-
10	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3			Y	-0-			-0-
11	4920 X	4684	-0-	-236	-0-	4680	3	4	9	Y	4	3	1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:	2	RRCID ->	190761	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12814	- 13000
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7260 X	5710	-0-	-1550	-0-	5710 3	Y	-0-			1
07		7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	4961 3	Y	-0-			1
08		7161 X	3502	-0-	-3659	-0-	3502 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		6930 X	5	-0-	-6925	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
10		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8629 3	Y	1	1 1		-0-
*11		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7541 3	Y	5	4 1		1

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	190839	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12984	- 13090
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 3	Y	-0-			1
07		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 3	Y	-0-			1
08		6386 X	6041	-0-	-345	-0-	6041 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		6360 X	5887	-0-	-473	-0-	5887 3	Y	-0-			-0-
10		6665 X	6148	-0-	-517	-0-	6148 3	Y	-0-			-0-
11		6450 X	5873	-0-	-577	-0-	5869 3	Y	4	3 1		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	10	RRCID ->	191213	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13354	- 13446
06		3810 X	3685	-0-	-125	-0-	3685 3	Y	-0-			1
07		3937 X	3846	-0-	-91	-0-	3846 3	Y	-0-			1
08		3782 X	3762	-0-	-20	-0-	3762 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3	Y	-0-			-0-
10		3782 X	3613	-0-	-169	-0-	3613 3	Y	-0-			-0-
11		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	3464 3	Y	3	2 1		1

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191389	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13014	- 13181
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3	Y	-0-			1
07		4123 X	3964	-0-	-159	-0-	3964 3	Y	-0-			1
08		3875 X	3630	-0-	-245	-0-	3630 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3750 X	3199	-0-	-551	-0-	3199 3	Y	-0-			-0-
10		3875 X	3325	-0-	-550	-0-	3325 3	Y	-0-			-0-
11		3750 X	2585	-0-	-1165	-0-	2583 3	Y	2	1 1		1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	13636	PERF.	13222	- 13460
06		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826 3	Y	-0-			1
07		3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975 3	Y	-0-			1
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3	Y	-0-			-0-
10		2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862 3	Y	-0-			-0-
11		2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2663 3	Y	3	2 1		1

BURGHER "A"		WELL #:	8	RRCID ->	191647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	12280	- 12670
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51	N	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191922	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	12936	- 13100
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	Y	-0-			1
07		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	Y	-0-			1
08		2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2731 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3	Y	-0-			-0-
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3	Y	-0-			-0-
*11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3058 3	Y	3	2 1		1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		6240 X	5809	-0-	-431	-0-	5809 3	N	-0-			1
07		6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255 3	N	-0-			1
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 3	N	-0-	1 5		-0-
09		5460 X	5426	-0-	-34	-0-	5426 3	N	-0-			-0-
10		5642 X	3626	-0-	-2016	-0-	3626 3	N	-0-			-0-
11		5460 X	2339	-0-	-3121	-0-	2337 3	N	2	1 1		1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
06		2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366 3	Y	-0-			49
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	Y	-0-			49
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	Y	-0-	1 5		48
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	Y	-0-			48
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	Y	-0-			48
*11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2255 3	Y	2	1 1		49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
06		2310 N	1477	-0-	-833	-0-	1477 3	Y	-0-			1
07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	Y	-0-			1
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	Y	-0-			-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	Y	-0-			-0-
*11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039 3	Y	2	1 1		1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
06		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896 3	N	-0-			1
07		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734 3	N	-0-			1
08		3627 X	3106	-0-	-521	-0-	3106 3	N	-0-	1 5		-0-
09		3900 X	3062	-0-	-838	-0-	3062 3	N	-0-			-0-
10		4030 X	3216	-0-	-814	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
11		3900 X	2982	-0-	-918	-0-	2979 3	N	3	2 1		1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039												
06		3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550 3	Y	-0-			1
07		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3629 3	Y	-0-			1
08		3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3	Y	-0-			-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3	Y	-0-			-0-
*11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3679 3	Y	3	2 1		1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132												
06		3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3491 3	Y	-0-			1
07		3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3543 3	Y	-0-			1
08		3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3	Y	-0-			-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	Y	-0-			-0-
11		3480 X	3180	-0-	-300	-0-	3177 3	Y	3	2 1		1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
06		4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794 3	Y	-0-			1
07		4371 X	3850	-0-	-521	-0-	3850 3	Y	-0-			1
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3	Y	-0-			-0-
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3594	-0-	-6	-0-	3591 3	Y	3	2 1		1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3416 3	Y	-0-			1
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3	Y	-0-			1
08		3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3810 X	3472	-0-	-338	-0-	3472 3	Y	-0-			-0-
10		4216 X	3646	-0-	-570	-0-	3646 3	Y	-0-			-0-
11		4080 X	3430	-0-	-650	-0-	3427 3	Y	3	3 9	2 1	1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221												
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 3	N	-0-			1
07		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 3	N	-0-			1
08		5766 X	5621	-0-	-145	-0-	5621 3	N	-0-	1 5		-0-
09		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5321 3	N	-0-			-0-
10		5766 X	4339	-0-	-1427	-0-	4339 3	N	-0-			-0-
11		5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4883 3	N	4	4 9	3 1	1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400												
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		3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599 3	Y	-0-			1
07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 3	Y	-0-			1
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3	Y	-0-			-0-
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 3	Y	-0-			-0-
*11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4160 3	Y	3	3 9	2 1	1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
06		3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318 3	Y	-0-			1
07		3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 3	Y	-0-			1
08		3565 X	872	-0-	-2693	-0-	872 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3450 X	1622	-0-	-1828	-0-	1622 3	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3076	-0-	-396	-0-	3076 3	Y	-0-			-0-
11		3330 X	2857	-0-	-473	-0-	2854 3	Y	3	3 9	2 1	1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
06		4500 X	4077	-0-	-423	-0-	4077 3	Y	-0-			1
07		4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440 3	Y	-0-			1
08		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4440 X	4008	-0-	-432	-0-	4008 3	Y	-0-			-0-
10		4557 X	4167	-0-	-390	-0-	4167 3	Y	-0-			-0-
11		4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4052 3	Y	3	3 9	2 1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3	Y	-0-			1		
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3	Y	-0-			1		
08	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	3	Y	-0-			-0-		
10	6169	X	5947	-0-	-222	-0-	5947	3	Y	-0-			-0-		
11	5970	X	5758	-0-	-212	-0-	5754	3	Y	4	9	4	3	1	1

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180															
06	6930	X	4110	-0-	-2820	-0-	4110	3	Y	-0-			1		
07	7068	X	5502	-0-	-1566	-0-	5502	3	Y	-0-			1		
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3	Y	-0-			-0-		
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3	Y	-0-			-0-		
*11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5816	3	Y	4	9	4	3	1	1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171															
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	Y	-0-			1		
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	Y	-0-			1		
08	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	2925	3	Y	-0-			-0-		
10	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3	Y	-0-			-0-		
11	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	2736	3	Y	3	9	3	2	1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334															
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3	Y	-0-			1		
07	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	5062	3	Y	-0-			1		
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3	Y	-0-			-0-		
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3	Y	-0-			-0-		
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4637	3	Y	4	9	4	3	1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294															
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	Y	-0-			1		
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3	Y	-0-			1		
08	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	4185	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	4206	3	Y	-0-			-0-		
10	4433	X	2883	-0-	-1550	-0-	2883	3	Y	-0-			-0-		
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4579	3	Y	4	9	4	3	1	1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089															
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	Y	-0-			1		
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3	Y	-0-			1		
08	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2099	3	Y	-0-	1	5	-0-		
09	2790	N	2271	-0-	-519	-0-	2271	3	Y	-0-			-0-		
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	Y	-0-			-0-		
11	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	1755	3	Y	1	9	1		1	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4620 X	4465	-0-	-155	-0-	4465 3		Y	-0-		1
07	4774 X	4617	-0-	-157	-0-	4617 3		Y	-0-		1
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		Y	-0-		-0-
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		Y	-0-		-0-
*11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4463 3	4 9	Y	4	3 1	1

KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592	
06	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313 3		N	-0-		1
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 3		N	-0-		1
08	8835 X	8233	-0-	-602	-0-	8233 3		N	-0-	1 5	-0-
09	8550 X	8198	-0-	-352	-0-	8198 3		N	-0-		-0-
10	8773 X	8344	-0-	-429	-0-	8343 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	8340 X	7243	-0-	-1097	-0-	7237 3	6 9	N	5	4 1	1

BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023	
06	1740 X	893	-0-	-847	-0-	893 3		Y	-0-		1
07	1798 X	905	-0-	-893	-0-	905 3		Y	-0-		1
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3		Y	-0-		-0-
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 3		Y	-0-		-0-
*11	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4899 3	4 9	Y	4	3 1	1

BURGHER "E"		WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413 3		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-		-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-		-0-
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 3	1 9	Y	1		1

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	1 5	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-		-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001	
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		Y	-0-		1
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		Y	-0-		1
08	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3180 X	3011	-0-	-169	-0-	3011 3		Y	-0-		-0-
10	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151 3		Y	-0-		-0-
11	3180 X	2932	-0-	-248	-0-	2929 3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164	
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		Y	-0-		1
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-		1
08	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3992 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644 3		Y	-0-		-0-
10	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101 3		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3381	-0-	-639	-0-	3378 3	3 9	Y	3	2 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881 3			Y	-0-	1
07		5673 X	5140	-0-	-533	-0-	5140 3			Y	-0-	1
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3			Y	-0-	-0-
09		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3			Y	-0-	-0-
10		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3			Y	-0-	-0-
*11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5261 3	4 9	Y		4	3 1 1

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
06		2670 X	2303	-0-	-367	-0-	2303 3			Y	-0-	1
07		2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455 3			Y	-0-	1
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			Y	-0-	-0-
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3			Y	-0-	-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3			Y	-0-	-0-
*11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 3	2 9	Y		2	1 1 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
06		4080 X	3474	-0-	-606	-0-	3474 3			Y	-0-	1
07		4216 X	3733	-0-	-483	-0-	3733 3			Y	-0-	1
08		4030 X	3785	-0-	-245	-0-	3785 3			Y	-0-	-0-
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3			Y	-0-	-0-
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3			Y	-0-	-0-
*11		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3666 3	3 9	Y		3	2 1 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
06		5610 X	5537	-0-	-73	-0-	5537 3			Y	-0-	1
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 3			Y	-0-	1
08		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3			Y	-0-	-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3			Y	-0-	-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 3			Y	-0-	-0-
*11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5348 3	4 9	Y		4	3 1 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
06		6090 X	5518	-0-	-572	-0-	5518 3			Y	-0-	1
07		6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6134 3			Y	-0-	1
08		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 3			Y	-0-	-0-
09		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3			Y	-0-	-0-
10		5890 X	5453	-0-	-437	-0-	5453 3			Y	-0-	-0-
11		5700 X	5235	-0-	-465	-0-	5231 3	4 9	Y		4	3 1 1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
06		2760 N	2516	-0-	-244	-0-	2516 3			Y	-0-	1
07		2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348 3			Y	-0-	1
08		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 3			Y	-0-	-0-
09		2490 N	2236	-0-	-254	-0-	2236 3			Y	-0-	-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3			Y	-0-	-0-
*11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2276 3	2 9	Y		2	1 1 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
06		7860 X	7724	-0-	-136	-0-	7724 3			Y	-0-	1
07		8122 X	7873	-0-	-249	-0-	7873 3			Y	-0-	1
08		7967 X	7788	-0-	-179	-0-	7788 3			Y	-0-	-0-
09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799 3			Y	-0-	-0-
10		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8221 3	1 9	Y		1	1 1 -0-
11		7710 X	6766	-0-	-944	-0-	6760 3	6 9	Y		5	4 1 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918	3	Y	-0-				1
07		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4477	3	Y	-0-				1
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3	Y	-0-	1 5			-0-
09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3	Y	-0-				-0-
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	Y	-0-				-0-
11		4860 X	4840	-0-	-20	-0-	4836	3	Y	4	9	3 1		1

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
06		2460 N	1649	-0-	-811	-0-	1649	3	Y	-0-				1
07		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	3	Y	-0-				1
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	Y	-0-	1 5			-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	Y	-0-				-0-
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	Y	-0-				-0-
*11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	Y	2	9	1 1		1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
06		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721	3	Y	-0-				1
07		2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387	3	Y	-0-				1
08		1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3	Y	-0-	1 5			-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	Y	-0-				-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1355	3	Y	1	9	1		1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
06		5070 X	4964	-0-	-106	-0-	4964	3	N	-0-				1
07		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	3	N	-0-				1
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3	N	-0-	1 5			-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-				-0-
10		4991 X	4917	-0-	-74	-0-	4917	3	N	-0-				-0-
*11		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4840	3	N	4	9	3 1		1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
06		8460 X	7351	-0-	-1109	-0-	7351	3	Y	-0-				59
07		8215 X	7333	-0-	-882	-0-	7333	3	Y	-0-				59
08		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3	Y	-0-	1 5			58
09		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3	Y	-0-				58
10		6913 X	6849	-0-	-64	-0-	6849	3	Y	-0-				58
*11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7445	3	Y	5	9	4 1		59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
06		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3	Y	-0-				1
07		4402 X	4339	-0-	-63	-0-	4339	3	Y	-0-				1
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3	Y	-0-	1 5			-0-
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3	Y	-0-				-0-
10		4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020	3	Y	-0-				-0-
11		4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3984	3	Y	3	9	2 1		1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	Y	-0-				1
07		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	Y	-0-				1
08		3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2977	3	Y	-0-	1 5			-0-
09		3030 X	2942	-0-	-88	-0-	2942	3	Y	-0-				-0-
10		3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974	3	Y	-0-				-0-
*11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	Y	3	9	2 1		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURGHER "E"		WELL #: 17			RRCID -> 197238			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-			1
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-	1 5		-0-
08	1023 X	-20	-0-	-1003	-0-		20	3			Y	-0-			-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-			-0-
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-		193	3			Y	-0-			-0-
*11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		6033	3	4	9	Y	4	3 1		1
BURGHER "G"		WELL #: 12			RRCID -> 197240			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152				
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		5428	3			Y	-0-			18
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-		5489	3			Y	-0-			18
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		5485	3			Y	-0-	1 5		17
09	5430 X	5263	-0-	-167	-0-		5263	3			Y	-0-			17
10	5611 X	5556	-0-	-55	-0-		5556	3			Y	-0-			17
11	5430 X	5301	-0-	-129	-0-		5297	3	4	9	Y	4	3 1		18
BURGHER "A"		WELL #: 15			RRCID -> 197628			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458				
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-		5368	3			Y	-0-			1
07	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		5138	3			Y	-0-			1
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4831	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		4752	3			Y	-0-			-0-
10	4805 X	4470	-0-	-335	-0-		4470	3			Y	-0-			-0-
11	4650 X	4526	-0-	-124	-0-		4522	3	4	9	Y	4	3 1		1
BURGHER "C"		WELL #: 21			RRCID -> 197710			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255				
06	6360 X	5871	-0-	-489	-0-		5871	3			Y	-0-			1
07	6572 X	5920	-0-	-652	-0-		5920	3			Y	-0-			1
08	6107 X	4967	-0-	-1140	-0-		4967	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	5910 X	5557	-0-	-353	-0-		5557	3			Y	-0-			-0-
10	6076 X	5849	-0-	-227	-0-		5849	3			Y	-0-			-0-
11	5880 X	5177	-0-	-703	-0-		5173	3	4	9	Y	4	3 1		1
IVY, BETTY JEAN		WELL #: 14			RRCID -> 198357			COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942				
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		4982	3			Y	-0-			19
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		4832	3			Y	-0-			19
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		5085	3			Y	-0-	1 5		18
09	4830 X	4254	-0-	-576	-0-		4254	3			Y	-0-			18
10	4991 X	4464	-0-	-527	-0-		4464	3			Y	-0-			18
11	4830 X	4176	-0-	-654	-0-		4173	3	3	9	Y	3	2 1		19
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 15			RRCID -> 198371			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371				
06	6000 X	5904	-0-	-96	-0-		5904	3			Y	-0-			16
07	6200 X	6098	-0-	-102	-0-		6098	3			Y	-0-			16
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		6001	3			Y	-0-	1 5		15
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		5750	3			Y	-0-			15
10	5921 X	5887	-0-	-34	-0-		5887	3			Y	-0-			15
11	5730 X	5573	-0-	-157	-0-		5569	3	4	9	Y	4	3 1		16
BURGHER "C"		WELL #: 22			RRCID -> 198884			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233				
06	2250 N	1608	-0-	-642	-0-		1608	3			Y	-0-			1
07	2325 N	1078	-0-	-1247	-0-		1078	3			Y	-0-			1
08	1457 N	806	-0-	-651	-0-		806	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	1410 N	892	-0-	-518	-0-		892	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	830	-0-	-255	-0-		830	3			Y	-0-			-0-
11	780 N	287	-0-	-493	-0-		286	3	1	9	Y	1			1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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 #: 10		RRCID -> 198952	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 13260	PERF.12878 - 13012				
06	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 3	Y	-0-			68
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	3581 3	Y	-0-			68
08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600 3	Y	-0-	1 5		67
09	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3459 3	Y	-0-			67
10	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	3491 3	Y	-0-			67
11	3480 X	3393	-0-	-87	-0-	3390 3	Y	3	3 9	2 1	68
		WELL #: 6		RRCID -> 199295	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.13034 - 13044				
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3	Y	-0-			1
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1682 3	Y	-0-			1
08	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1700 3	Y	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1663 3	Y	1	1 9		1
		WELL #: 11		RRCID -> 200246	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 13448	PERF. 0 - 13142				
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3	Y	-0-			24
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3	Y	-0-			24
08	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	3544 3	Y	-0-	1 5		23
09	4140 X	3541	-0-	-599	-0-	3541 3	Y	-0-			23
10	4278 X	3780	-0-	-498	-0-	3780 3	Y	-0-			23
11	4140 X	3512	-0-	-628	-0-	3509 3	Y	3	3 9	2 1	24
		WELL #: 19		RRCID -> 200779	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12812 - 12960				
06	2760 X	2156	-0-	-604	-0-	2156 3	Y	-0-			1
07	2852 X	2064	-0-	-788	-0-	2064 3	Y	-0-			1
08	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	2400 X	2267	-0-	-133	-0-	2267 3	Y	-0-			-0-
10	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1999 3	Y	-0-			-0-
11	2340 X	1248	-0-	-1092	-0-	1247 3	Y	1	1 9		1
		WELL #: 11		RRCID -> 200937	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13036 - 13140				
06	5430 X	4929	-0-	-501	-0-	4929 3	Y	-0-			1
07	5518 X	4615	-0-	-903	-0-	4615 3	Y	-0-			1
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 3	Y	-0-			-0-
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3	Y	-0-			-0-
11	4650 X	3931	-0-	-719	-0-	3928 3	Y	3	3 9	2 1	1
		WELL #: 12		RRCID -> 201165	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12932 - 13116				
06	5130 X	4952	-0-	-178	-0-	4952 3	Y	-0-			1
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3	Y	-0-			1
08	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4854 3	Y	-0-	1 5		-0-
09	5040 X	4735	-0-	-305	-0-	4735 3	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599 3	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4536 3	Y	4	4 9	3 1	1
		WELL #: 24		RRCID -> 201513	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 13340	PERF.12975 - 13140				
06	4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395 3	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584 3	Y	-0-			-0-
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3	Y	-0-			-0-
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3	Y	-0-			-0-
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 3	Y	-0-			-0-
*11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4246 3	Y	3	3 9	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		8400 X	6516	-0-	-1884	-0-	6516	3	N	-0-			1
07		8680 X	5181	-0-	-3499	-0-	5181	3	N	-0-			1
08		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	3	N	-0-	1	5	-0-
09		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3	N	-0-			-0-
10		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10588	3	N	1	1	1	-0-
11		10980 X	9914	-0-	-1066	-0-	9906	3	N	7	6	1	1

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154													
06		7680 X	7667	-0-	-13	-0-	7667	3	Y	-0-			1
07		7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7740	3	Y	-0-			1
08		7843 X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		7590 X	7210	-0-	-380	-0-	7210	3	Y	-0-			-0-
10		7843 X	7221	-0-	-622	-0-	7220	3	Y	1	1	1	-0-
11		7590 X	6777	-0-	-813	-0-	6771	3	Y	5	4	1	1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952													
06		1230 N	777	-0-	-453	-0-	777	3	Y	-0-			1
07		1085 N	690	-0-	-395	-0-	690	3	Y	-0-	1	5	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-			-0-
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3	Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	-0-			-0-
11		720 N	656	-0-	-64	-0-	656	3	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
06		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3	N	-0-			1
07		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3	N	-0-			1
08		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3	N	-0-	1	5	-0-
09		7740 X	7718	-0-	-22	-0-	7718	3	N	-0-			-0-
10		7998 X	7833	-0-	-165	-0-	7832	3	N	1	1	1	-0-
11		7740 X	6909	-0-	-831	-0-	6903	3	N	5	4	1	1

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3	N	-0-			1
07		4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3	N	-0-			1
08		4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322	3	N	-0-	1	5	-0-
09		4380 X	4148	-0-	-232	-0-	4148	3	N	-0-			-0-
10		4526 X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3	N	-0-			-0-
11		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	4302	3	N	3	2	1	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
06		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3	Y	-0-			1
07		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3	Y	-0-			1
08		6386 X	6056	-0-	-330	-0-	6056	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		6180 X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3	Y	-0-			-0-
10		6386 X	5428	-0-	-958	-0-	5428	3	Y	-0-			-0-
11		6120 X	4829	-0-	-1291	-0-	4825	3	Y	4	3	1	1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185													
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3	Y	-0-			1
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3	Y	-0-			1
08		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	Y	-0-			-0-
10		3658 X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3612	-0-	-288	-0-	3609	3	Y	3	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356			
M	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	7560 X	6831	-0-	-729	-0-	6831	3		Y	-0-		1
07	7564 X	6931	-0-	-633	-0-	6931	3		Y	-0-		1
08	6913 X	6714	-0-	-199	-0-	6714	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3		Y	-0-		-0-
10	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7110	3		Y	1	1 1	-0-
*11	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6770	3	6 9	Y	5	4 1	1

PICKENS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100			
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3		N	-0-		1
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3		N	-0-		1
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-	1 5	-0-
09	4830 X	4774	-0-	-56	-0-	4774	3		N	-0-		-0-
10	4991 X	3354	-0-	-1637	-0-	3354	3		N	-0-		-0-
11	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	4747	3	4 9	N	4	3 1	1

WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049			
06	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3		Y	-0-		61
07	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3		Y	-0-		61
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		Y	-0-	1 5	60
09	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3		Y	-0-		60
10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3		Y	-0-		60
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1 9	Y	1		61

REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507			
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-		-0-
08	2387 N	1632	-0-	-755	-0-	1632	3		N	-0-		-0-
09	2220 N	939	-0-	-1281	-0-	939	3		N	-0-		-0-
10	2201 N	815	-0-	-1386	-0-	815	3		N	-0-		-0-
11	1590 N	699	-0-	-891	-0-	698	3	1 9	N	1		1

APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270			
06	9210 X	9070	-0-	-140	-0-	9070	3		N	-0-		1
07	9517 X	9237	-0-	-280	-0-	9237	3		N	-0-		1
08	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	3		N	-0-	1 5	-0-
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3		N	-0-		-0-
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8844	3	1 9	N	1	1 1	-0-
*11	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8553	3	7 9	N	6	5 1	1

PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680			
06	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10313	3	25 9	N	23	16 1	11
07	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12653	3	2 9	N	2	12 1	1
08	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3		N	-0-	1 5	-0-
09	11760 X	9220	-0-	-2540	-0-	9220	3		N	-0-		-0-
10	12648 X	7495	-0-	-5153	-0-	7494	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	12240 X	6050	-0-	-6190	-0-	6046	3	4 9	N	4	3 1	1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154			
M	O	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	5310 X	5209	-0-	-101	-0-	5209 3		Y	-0-		21
07	5363 X	5154	-0-	-209	-0-	5154 3		Y	-0-		21
08	5363 X	5105	-0-	-258	-0-	5105 3		Y	-0-	1 5	20
09	5220 X	5188	-0-	-32	-0-	5188 3		Y	-0-		20
10	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	5124 3		Y	-0-		20
11	5220 X	4764	-0-	-456	-0-	4760 3	4 9	Y	4	3 1	21

IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290			
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		9
07	496 N	61	-0-	-435	-0-	61 3		Y	-0-		9
08	496 X	92	-0-	-404	-0-	92 3		Y	-0-	1 5	8
09	480 X	122	-0-	-358	-0-	122 3		Y	-0-		8
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-		8
*11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2026 3	2 9	Y	2	1 1	9

BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305			
06	5100 X	4865	-0-	-235	-0-	4865 3		Y	-0-		1
07	5270 X	4903	-0-	-367	-0-	4903 3		Y	-0-		1
08	4929 X	4855	-0-	-74	-0-	4855 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 3		Y	-0-		-0-
10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		Y	-0-		-0-
11	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	4398 3	4 9	Y	4	3 1	1

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720			
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383 3		N	-0-		19
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 3		N	-0-		19
08	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 3		N	-0-	1 5	18
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-		18
10	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-		18
11	1470 X	565	-0-	-905	-0-	564 3	1 9	N	1		19

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132			
06	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514 3		Y	-0-		63
07	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	3780 3		Y	-0-		63
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		Y	-0-	1 5	62
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 3		Y	-0-		62
10	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515 3		Y	-0-		62
*11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672 3	3 9	Y	3	2 1	63

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134			
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-		1
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		Y	-0-		1
08	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	3750 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4140 X	3430	-0-	-710	-0-	3430 3		Y	-0-		-0-
10	4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	3026 3		Y	-0-		-0-
11	3690 X	2507	-0-	-1183	-0-	2505 3	2 9	Y	2	1 1	1

DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868			
06	5100 X	4222	-0-	-878	-0-	4222 3		N	-0-		1
07	5270 X	4698	-0-	-572	-0-	4698 3		N	-0-		1
08	5332 X	4435	-0-	-897	-0-	4435 3		N	-0-	1 5	-0-
09	5160 X	3472	-0-	-1688	-0-	3472 3		N	-0-		-0-
10	5239 X	4805	-0-	-434	-0-	4805 3		N	-0-		-0-
*11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5101 3	4 9	N	4	3 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		Y	-0-		1
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		Y	-0-		1
08		3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3120 X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3		Y	-0-		-0-
10		3224 X	3116	-0-	-108	-0-	3116	3		Y	-0-		-0-
11		3120 X	3028	-0-	-92	-0-	3025	3	3 9	Y	3	2 1	1

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774													
06		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	3		N	-0-		1
07		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-		1
08		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3		N	-0-	1 5	-0-
09		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3		N	-0-		-0-
10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3		N	-0-		-0-
*11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5983	3	4 9	N	4	3 1	1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476													
06		2370 N	2310	-0-	-60	-0-	2310	3		Y	-0-		1
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-		1
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		Y	-0-		-0-
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		Y	-0-		-0-
*11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2 9	Y	2	1 1	1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297													
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		Y	-0-		1
07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		Y	-0-		1
08		4557 X	3734	-0-	-823	-0-	3734	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4410 X	3758	-0-	-652	-0-	3758	3		Y	-0-		-0-
10		4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696	3		Y	-0-		-0-
11		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3865	3	3 9	Y	3	2 1	1

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744													
06		5070 X	4902	-0-	-168	-0-	4902	3		N	-0-		-0-
07		5208 X	4982	-0-	-226	-0-	4982	3		N	-0-		-0-
08		5208 X	4956	-0-	-252	-0-	4956	3		N	-0-		-0-
09		4980 X	4832	-0-	-148	-0-	4832	3		N	-0-		-0-
10		5146 X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3		N	-0-		-0-
11		4890 X	4539	-0-	-351	-0-	4535	3	4 9	N	4	3 1	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000													
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3		Y	-0-		1
07		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3		Y	-0-		1
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5790 X	5770	-0-	-20	-0-	5770	3		Y	-0-		-0-
10		5983 X	5864	-0-	-119	-0-	5864	3		Y	-0-		-0-
11		5790 X	5563	-0-	-227	-0-	5559	3	4 9	Y	4	3 1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350													
06		4200 X	4126	-0-	-74	-0-	4126	3		Y	-0-		1
07		4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3		Y	-0-		1
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		Y	-0-		-0-
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		Y	-0-		-0-
*11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4081	3	3 9	Y	3	2 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		Y	-0-		1
07		2883 X	2036	-0-	-847	-0-	2036 3		Y	-0-		1
08		3038 X	826	-0-	-2212	-0-	826 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831 3		Y	-0-		-0-
10		3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2315 3		Y	-0-		-0-
11		2940 X	1420	-0-	-1520	-0-	1420 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955												
06		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922 3		Y	-0-		1
07		5239 X	5062	-0-	-177	-0-	5062 3		Y	-0-		1
08		5828 X	5028	-0-	-800	-0-	5028 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5640 X	4606	-0-	-1034	-0-	4606 3		Y	-0-		-0-
10		5828 X	4742	-0-	-1086	-0-	4742 3		Y	-0-		-0-
11		4920 X	4526	-0-	-394	-0-	4522 3	4 9	Y	4	3 1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310												
06		3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878 3		Y	-0-		1
07		4123 X	3473	-0-	-650	-0-	3473 3		Y	-0-		1
08		4216 X	4006	-0-	-210	-0-	4006 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4050 X	3901	-0-	-149	-0-	3901 3		Y	-0-		-0-
10		4185 X	3995	-0-	-190	-0-	3995 3		Y	-0-		-0-
11		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3777 3	3 9	Y	3	2 1	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040												
06		3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169 3		Y	-0-		1
07		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 3		Y	-0-		1
08		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		Y	-0-		-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		Y	-0-		-0-
11		3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2728 3	3 9	Y	3	2 1	1

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162												
06		2937 N	2726	-0-	-211	-0-	2726 3		Y	-0-		1
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		Y	-0-		1
08		2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2328 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	2095 3		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642 3		Y	-0-		-0-
11		2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1850 3	2 9	Y	2	1 1	1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410												
06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 3		Y	-0-		1
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 3		Y	-0-		1
08		5487 X	5251	-0-	-236	-0-	5251 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		Y	-0-		-0-
10		5487 X	3448	-0-	-2039	-0-	3448 3		Y	-0-		-0-
11		5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5099 3	4 9	Y	4	3 1	1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282												
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-		25
07		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		Y	-0-		25
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		Y	-0-	1 5	24
09		2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630 3		Y	-0-		24
10		2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719 3		Y	-0-		24
*11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680 3	3 9	Y	3	2 1	25

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892		
M	O	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	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		Y	-0-	-0-
07	3906 X	3498	-0-	-408	-0-	3498 3		Y	-0-	-0-
08	3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468 3		Y	-0-	-0-
09	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753 3		Y	-0-	-0-
10	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772 3		Y	-0-	-0-
11	3750 X	3393	-0-	-357	-0-	3390 3	3 9	Y	3	2 1 1

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376		
06	3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3703 3		Y	-0-	1
07	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639 3		Y	-0-	1
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3		Y	-0-	-0-
09	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522 3		Y	-0-	-0-
10	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666 3		Y	-0-	-0-
11	3660 X	3607	-0-	-53	-0-	3604 3	3 9	Y	3	2 1 1

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080		
06	690 N	338	-0-	-352	-0-	338 3		Y	-0-	1
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	320 3	1 9	Y	1	1

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254		
06	9480 X	8713	-0-	-767	-0-	8713 3		Y	-0-	1
07	9796 X	9368	-0-	-428	-0-	9368 3		Y	-0-	1
08	9331 X	9141	-0-	-190	-0-	9141 3		Y	-0-	-0-
09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 3		Y	-0-	-0-
10	9331 X	9304	-0-	-27	-0-	9303 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
11	9030 X	8780	-0-	-250	-0-	8773 3	7 9	Y	6	5 1 1

EVANS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 207283		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386		
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		Y	-0-	1
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3		Y	-0-	1
08	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720 3		Y	-0-	-0-
09	5010 X	4237	-0-	-773	-0-	4237 3		Y	-0-	-0-
10	5177 X	4828	-0-	-349	-0-	4828 3		Y	-0-	-0-
11	4980 X	4192	-0-	-788	-0-	4189 3	3 9	Y	3	2 1 1

WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3		N	-0-	-0-
11	300 N	82	-0-	-218	-0-	82 3		N	-0-	-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369		
06	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	4257 3		Y	-0-	86
07	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	3674 3		Y	-0-	86
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		Y	-0-	85
09	4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895 3		Y	-0-	85
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 3		Y	-0-	85
11	4290 X	4273	-0-	-17	-0-	4270 3	3 9	Y	3	2 1 86

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
APC ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680	PERF.13163 - 13666						
M	O	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	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-		8494	3			N	-0-			1	
07	8742 X	8666	-0-	-76	-0-		8666	3			N	-0-			1	
08	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-		8612	3			N	-0-	1	5	-0-	
09	8160 X	7913	-0-	-247	-0-		7913	3			N	-0-			-0-	
10	8432 X	7463	-0-	-969	-0-		7462	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
11	8160 X	2577	-0-	-5583	-0-		2574	3	3	9	N	3	2	1	1	

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		9	RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575	PERF.13200 - 13326						
06	3450 X	3348	-0-	-102	-0-		3348	3			Y	-0-			14	
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		3565	3			Y	-0-			14	
08	3596 X	3176	-0-	-420	-0-		3176	3			Y	-0-	1	5	13	
09	3480 X	3329	-0-	-151	-0-		3329	3			Y	-0-			13	
10	3565 X	3236	-0-	-329	-0-		3236	3			Y	-0-			13	
11	3450 X	3144	-0-	-306	-0-		3141	3	3	9	Y	3	2	1	14	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		15	RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150	PERF.12820 - 12958						
06	4290 X	4087	-0-	-203	-0-		4087	3			Y	-0-			1	
07	4433 X	4284	-0-	-149	-0-		4284	3			Y	-0-			1	
08	4309 X	4195	-0-	-114	-0-		4195	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09	4080 X	3673	-0-	-407	-0-		3673	3			Y	-0-			-0-	
10	4278 X	4010	-0-	-268	-0-		4010	3			Y	-0-			-0-	
11	4140 X	3392	-0-	-748	-0-		3389	3	3	9	Y	3	2	1	1	

APC CLARIDGE "A"		WELL #:		8	RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573	PERF.13194 - 13391						
06	3090 X	3076	-0-	-14	-0-		3076	3			Y	-0-			1	
07	3193 X	3105	-0-	-88	-0-		3105	3			Y	-0-			1	
08	3224 X	3111	-0-	-113	-0-		3111	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-		2984	3			Y	-0-			-0-	
10	3193 X	3138	-0-	-55	-0-		3138	3			Y	-0-			-0-	
11	3090 X	2911	-0-	-179	-0-		2908	3	3	9	Y	3	2	1	1	

PICKENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267	PERF.15346 - 17040						
06	8400 X	8032	-0-	-368	-0-		8032	3			N	-0-			-0-	
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-		8594	3			N	-0-			-0-	
08	8153 X	8137	-0-	-16	-0-		8137	3			N	-0-			-0-	
09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		8610	3			N	-0-			-0-	
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-		8666	3			N	-0-			-0-	
*11	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-		8141	3	7	9	N	6	5	1	1	

WILLIFORD "A"		WELL #:		6H	RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218	PERF.13509 - 14931						
06	9360 X	8952	-0-	-408	-0-		8952	3			Y	-0-			1	
07	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		9046	3			Y	-0-			1	
08	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-		10209	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09	8940 X	7659	-0-	-1281	-0-		7659	3			Y	-0-			-0-	
10	9238 X	6785	-0-	-2453	-0-		6785	3			Y	-0-			-0-	
*11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-		9374	3	7	9	Y	6	5	1	1	

BURGHER "D"		WELL #:		25	RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720	PERF.13144 - 13570						
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		3377	3			Y	-0-			1	
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193	3			Y	-0-			1	
08	3348 X	3030	-0-	-318	-0-		3030	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09	3240 X	2823	-0-	-417	-0-		2823	3			Y	-0-			-0-	
10	3348 X	2671	-0-	-677	-0-		2671	3			Y	-0-			-0-	
11	3240 X	2709	-0-	-531	-0-		2706	3	3	9	Y	3	2	1	1	

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2040 N	1549	-0-	-491	-0-	1549	3			Y	-0-				1
07		2356 N	1405	-0-	-951	-0-	1405	3			Y	-0-				1
08		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1476	3			Y	-0-				-0-
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			Y	-0-				-0-
11		1500 N	1083	-0-	-417	-0-	1082	3	1	9	Y	1				1

 J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-				1
07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-				1
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			Y	-0-				-0-
10		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-				-0-
*11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3863	3	3	9	Y	3	2	1		1

 PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

06		2670 N	2403	-0-	-267	-0-	2403	3			Y	-0-				16
07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-				16
08		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-	1	5		15
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-				15
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-				15
*11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	3	2	9	Y	2	1	1		16

 BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-				1
07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-				1
08		6975 X	6552	-0-	-423	-0-	6552	3			N	-0-	1	5		-0-
09		6750 X	6284	-0-	-466	-0-	6284	3			N	-0-				-0-
10		6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	3			N	-0-				-0-
11		6630 X	5949	-0-	-681	-0-	5945	3	4	9	N	4	3	1		1

 STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

06		12120 X	11748	-0-	-372	-0-	11748	3			N	-0-				1
07		12524 X	12073	-0-	-451	-0-	12072	3	1	9	N	1	1	1		1
08		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3			N	-0-	1	5		-0-
09		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	3			N	-0-				-0-
10		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12062	3	2	9	N	2	2	1		-0-
*11		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11528	3	9	9	N	8	7	1		1

 WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

06		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-				1
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-				1
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-	1	5		-0-
09		8610 X	7631	-0-	-979	-0-	7631	3			N	-0-				-0-
10		8897 X	7171	-0-	-1726	-0-	7171	3			N	-0-				-0-
*11		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9415	3	7	9	N	6	5	1		1

 WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

06		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-				1
07		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-				1
08		8990 X	8960	-0-	-30	-0-	8960	3			N	-0-	1	5		-0-
09		8700 X	8502	-0-	-198	-0-	8502	3			N	-0-				-0-
10		8990 X	8827	-0-	-163	-0-	8826	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11		8700 X	8395	-0-	-305	-0-	8388	3	7	9	N	6	5	1		1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445													
HEGWARD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 222542			COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		5010 X	4955	-0-	-55	-0-		4955	3			N	-0-					1					
07		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		5177	3			N	-0-					1					
08		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5189	3			N	-0-	1	5			-0-					
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	3			N	-0-					-0-					
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-		5298	3			N	-0-					-0-					
*11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		5087	3	4	9	N	4		3	1		1					
-----										JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978			COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A		
06		15240 X	7099	-0-	-8141	-0-		7099	3			N	-0-					1					
07		15748 X	9847	-0-	-9847	-0-		9847	3			N	-0-					1					
08		11842 X	1646	-0-	-10196	-0-		1646	3			N	-0-	1	5			-0-					
09		11460 X	8149	-0-	-3311	-0-		8149	3			N	-0-					-0-					
10		11842 X	6164	-0-	-5678	-0-		6164	3			N	-0-					-0-					
*11		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-		16117	3	11	9	N	10		9	1		1					
-----										CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251			COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526		
06		13620 X	7293	-0-	-6327	-0-		7293	3			N	-0-					1					
07		12121 X	7361	-0-	-4760	-0-		7361	3			N	-0-					1					
08		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-		8404	3			N	-0-	1	5			-0-					
09		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-		9524	3			N	-0-					-0-					
10		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-		10118	3	1	9	N	1		1	1		-0-					
*11		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-		9066	3	7	9	N	6		5	1		1					
-----										BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592			COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060		
06		4320 X	4240	-0-	-80	-0-		4240	3			Y	-0-					1					
07		4464 X	4307	-0-	-157	-0-		4307	3			Y	-0-					1					
08		4340 X	4309	-0-	-31	-0-		4309	3			Y	-0-	1	5			-0-					
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		4357	3			Y	-0-					-0-					
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		4415	3			Y	-0-					-0-					
*11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		4241	3	3	9	Y	3		2	1		1					
-----										HOLLOWAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224222			COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589		
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			N	-0-					1					
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	3			N	-0-	1	5			-0-					
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3			N	-0-					-0-					
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3			N	-0-					-0-					
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	3			N	-0-					-0-					
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-		948	3	1	9	N	1					1					
-----										APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665			COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
-----										REED "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651			COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713		
06		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-		12213	3			N	-0-					1					
07		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-		12679	3	1	9	N	1		1	1		1					
08		12679 X	10972	-0-	-1707	-0-		10972	3			N	-0-		1	5		-0-					
09		12270 X	6885	-0-	-5385	-0-		6885	3			N	-0-					-0-					
10		12679 X	10265	-0-	-2414	-0-		10264	3	1	9	N	1		1	1		-0-					
11		12270 X	9042	-0-	-3228	-0-		9035	3	7	9	N	6		5	1		1					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			1
07		3162 X	3	-0-	-3159	-0-		3	3		N	-0-			1
08		992 X	8	-0-	-984	-0-		8	3		N	-0-	1	5	-0-
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-		1338	3		N	-0-			-0-
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3955	3		N	-0-			-0-
*11		3000 N	4966	-0-	1966	1966		4962	3	4	9	N	4	3	1

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
06		6810 X	5950	-0-	-860	-0-		5950	3		N	-0-			1
07		7781 X	7456	-0-	-325	-0-		7456	3		N	-0-			1
08		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		7364	3		N	-0-	1	5	-0-
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-		6563	3		N	-0-			-0-
10		6541 X	5427	-0-	-1114	-0-		5427	3		N	-0-			-0-
11		6330 X	3773	-0-	-2557	-0-		3770	3	3	9	N	3	2	1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
06		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-		10855	3		N	-0-			1
07		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-		12169	3	1	9	N	1	1	1
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-		11304	3		N	-0-	1	5	-0-
09		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-		11336	3		N	-0-			-0-
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-		9707	3	1	9	N	1	1	-0-
*11		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-		10731	3	8	9	N	7	6	1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
06		8970 X	8370	-0-	-600	-0-		8370	3		N	-0-			1
07		9114 X	7631	-0-	-1483	-0-		7631	3		N	-0-			1
08		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-		8868	3		N	-0-	1	5	-0-
09		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-		8272	3		N	-0-			-0-
10		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		9982	3	1	9	N	1	1	-0-
11		8190 X	4003	-0-	-4187	-0-		4000	3	3	9	N	3	2	1

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		4729	3		N	-0-			1
07		310 X	187	-0-	-123	-0-		187	3		N	-0-			1
08		310 X	157	-0-	-153	-0-		157	3		N	-0-	1	5	-0-
09		300 X	99	-0-	-201	-0-		99	3		N	-0-			-0-
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4747	3		N	-0-			-0-
*11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		5748	3	4	9	N	4	3	1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3		N	-0-			1
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-			1
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-	1	5	-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-			-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-		294	3		N	-0-			-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-		145	3		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186															
06		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-		12086	3		N	-0-			1
07		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-		12039	3	1	9	N	1	1	1
08		12183 X	11840	-0-	-343	-0-		11840	3		N	-0-	1	5	-0-
09		11790 X	11206	-0-	-584	-0-		11206	3		N	-0-			-0-
10		12183 X	11663	-0-	-520	-0-		11661	3	2	9	N	2	2	-0-
11		11790 X	11199	-0-	-591	-0-		11191	3	8	9	N	7	6	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
STOREY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.14816	- 15090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10446	-0-	-414	-0-	10446 3	N	-0-			1
07	11222	X	10546	-0-	-676	-0-	10546 3	N	-0-			1
08	10633	X	9722	-0-	-911	-0-	9722 3	N	-0-	1 5		-0-
09	10290	X	9435	-0-	-855	-0-	9435 3	N	-0-			-0-
10	10633	X	6155	-0-	-4478	-0-	6155 3	N	-0-			-0-
11	10290	X	154	-0-	-10136	-0-	153 3	N	1	9	1	1

JONES, ABE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	15531	PERF.14766	- 14976
06	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795 3	N	-0-			1
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 3	N	-0-			1
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 3	N	-0-	1 5		-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 3	N	-0-			-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3	N	-0-			-0-
11	5610	X	3466	-0-	-2144	-0-	3463 3	N	3	9	2 1	1

OLAJUWON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14888	- 15360
06	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	4780 3	N	-0-			1
07	5270	X	3750	-0-	-1520	-0-	3750 3	N	-0-			1
08	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3927 3	N	-0-	1 5		-0-
09	4980	X	3948	-0-	-1032	-0-	3948 3	N	-0-			-0-
10	4991	X	3142	-0-	-1849	-0-	3142 3	N	-0-			-0-
11	4770	X	3756	-0-	-1014	-0-	3753 3	N	3	9	2 1	1

CUNNINGHAM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.14011	- 14958
06	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131 3	N	-0-			1
07	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	2006 3	N	-0-			1
08	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446 3	N	-0-	1 5		-0-
09	2760	X	1181	-0-	-1579	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
10	2852	X	627	-0-	-2225	-0-	627 3	N	-0-			-0-
11	2370	X	781	-0-	-1589	-0-	781 3	N	-0-			-0-

DYNEGY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	16990	PERF.15122	- 16808
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-		N	-0-			1
07	9083	X	8302	-0-	-781	-0-	8302 3	N	-0-			1
08	DLQ	G-10	14098	-0-	14098	14098	14098 3	N	-0-	1 5		-0-
09	DLQ	G-10	12185	-0-	12185	26283	12185 3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	11207	-0-	11207	37490	11205 3	N	2	9	2 1	-0-
*11	47394	X	9904	-0-	-37490	-0-	9896 3	N	7	8 9	6 1	1

KNOWLES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15248	- 15478
06	8910	X	8662	-0-	-248	-0-	8662 3	N	-0-			1
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917 3	N	-0-			1
08	9052	X	8788	-0-	-264	-0-	8788 3	N	-0-	1 5		-0-
09	8760	X	8490	-0-	-270	-0-	8490 3	N	-0-			-0-
10	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8778 3	N	1	9	1 1	-0-
11	8670	X	8292	-0-	-378	-0-	8285 3	N	6	7 9	5 1	1

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.14358	- 14656
06	8160	X	6287	-0-	-1873	-0-	6287 3	N	-0-			1
07	8246	X	6292	-0-	-1954	-0-	6292 3	N	-0-			1
08	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	6086 3	N	-0-	1 5		-0-
09	6090	X	5807	-0-	-283	-0-	5807 3	N	-0-			-0-
10	6293	X	5958	-0-	-335	-0-	5958 3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5694	-0-	-396	-0-	5690 3	N	4	4 9	3 1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	-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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

06	7380 X	4358	-0-	-3022	-0-	4358	3				Y	-0-					1
07	6851 X	6732	-0-	-119	-0-	6732	3				Y	-0-					1
08	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3				Y	-0-	1	5			-0-
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3				Y	-0-					-0-
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3				Y	-0-					-0-
*11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6055	3	4	9		Y	4	3	1			1

XTO ENERGY INC. 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

06	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	78	1	2596	2	N	-0-						-0-
07	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	74	1	2465	2	N	-0-						-0-
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	99	1	3306	2	N	-0-						-0-
09	2730 X	2563	-0-	-167	-0-	75	1	2488	2	N	-0-						-0-
10	2542 N	2224	-0-	-318	-0-	65	1	2159	2	N	-0-						-0-
11	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	79	1	2625	2	N	-0-						-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

06	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2				N	-0-					-0-
07	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2				N	-0-					-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2				N	-0-					-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2				N	-0-					-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-					-0-
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2				N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-						-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1204	2	N	-0-						-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	2	N	-0-						-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	N	-0-						-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-						-0-
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	2	N	-0-						-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-					-0-
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	205	1	6827	2	N	-0-						-0-
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	112	1	3733	2	N	-0-						-0-
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	83	1	2769	2	N	-0-						-0-
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	2623	2	N	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	13231 - 13458		
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		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			-0-
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12758 - 13183		
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	48 1	1585 2	N	-0-			-0-	
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	51 1	1704 2	N	-0-			-0-	
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	49 1	1633 2	N	-0-			-0-	
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	52 1	1717 2	N	-0-			-0-	
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	48 1	1598 2	N	-0-			-0-	
*11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	47 1	1574 2	N	-0-			-0-	

DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JOHNSON				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	164066	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6418 - 6610		
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-			N	NO RPT			-0-	

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		27591 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
PARKER, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834 - 12900		
*03		27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	27534 2	50 9	N	45			178	
*04		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16682 2	2 9	N	2	140 1		40	
*05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			40	
*06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			40	
*07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			40	
*08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			40	
*09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			40	
*10		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10234 2	46 9	N	42			82	
*11		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	11980 2	56 9	N	51			133	

PIERCE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11363 - 11550		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107										
ADAIR, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767				
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798				
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642	- 12731			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636	- 12828			
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677	- 12794			
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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082	- 14386			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		27868 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
COOK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	9092	PERF. 8890	- 8898			
06		5400 X	4799	-0-	-601	-0-	4693	2	106	9	N	96	186	1	155
07		5580 X	5457	-0-	-123	-0-	498	1	4859	2	N	91	186	1	60
							100	9							
08		DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	2498	1	4827	2	N	100			160
							110	9							
09		14079 X	6644	-0-	-7435	-0-	1959	1	4575	2	N	100	188	1	72
							110	9							
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	2284	1	4764	2	N	103			175
							113	9							
*11		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	3158	1	4554	2	N	107	184	1	98
							118	9							

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)			//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368								
LEMKE			WELL #:		1	RRCID -> 129074			COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8947 - 8953	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	307	1	2380	2	N	49	77
							54	9					
07		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	327	1	2425	2	N	64 104 1	37
							70	9					
08		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	305	1	2436	2	N	45 59 1	23
							50	9					
09		2700 N	2645	-0-	-55	-0-	311	1	2293	2	N	37	60
							41	9					
10		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2567	2	N	59	119
							65	9					
11		2700 N	2668	-0-	-32	-0-	306	1	2240	2	N	111 173 1	57
							122	9					

JACKSON, RON			WELL #:		1	RRCID -> 129516			COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8848 - 8855	
06		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3234	2	N	3	70
							3	9					
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	296	1	3296	2	N	3	73
							3	9					
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	266	1	3311	2	N	-0-	73
09		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	7	80
							8	9					
10		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	248	1	2729	2	N	5	85
							6	9					
*11		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	214	1	2382	2	N	2	87
							2	9					

ROBINSON-TERRY			WELL #:		1	RRCID -> 131703			COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8768 - 8780	
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1296	2	N	19	47
							21	9					
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	27	74
							30	9					
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	30	104
							33	9					
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1249	2	N	24 69 1	59
							26	9					
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	188	1	1223	2	N	28	87
							31	9					
*11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1067	2	N	31 83 1	35
							34	9					

ALBRECHT, MAUDE ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 132791			COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8946 - 8958	
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0- 59 1	76
07		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-	76
08		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-	76
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-	76
10		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-	76
11		810 N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-	76

OIL AND GAS DIVISION

 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	494 1	5811 2		N	146	177 1		27
						161 9							
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	534 1	5939 2		N	137	84 1		80
						151 9							
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	488 1	6076 2		N	140	188 1		32
						154 9							
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	561 1	6249 2		N	155	119 1		68
						171 9							
10	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	583 1	6414 2		N	166	174 1		60
						183 9							
*11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	392 1	4374 2		N	120	105 1		75
						132 9							

 ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68 1	794 2		N	25	109 1		35
						28 9							
07	1395 N	900	-0-	-495	-0-	73 1	810 2		N	15			50
						17 9							
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	65 1	813 2		N	17			67
						19 9							
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	69 1	765 2		N	18			85
						20 9							
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	68 1	750 2		N	2			87
						2 9							
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	59 1	654 2		N	-0-	58 1		29

 EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11549 - 11561

06	3210 X	2380	-0-	-830	-0-	56 1	2324 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2199	-0-	-1118	-0-	62 1	2137 3		N	-0-			-0-
08	3317 X	2355	-0-	-962	-0-	62 1	2293 3		N	-0-			-0-
09	2940 X	1850	-0-	-1090	-0-	60 1	1790 3		N	-0-			-0-
10	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	62 1	2510 3		N	-0-			-0-
11	2370 X	2221	-0-	-149	-0-	60 1	2161 3		N	-0-			-0-

 IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11805 - 11819

06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	12 1	940 3		N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	62 1	1985 3		N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62 1	1270 3		N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60 1	936 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	501	-0-	-1545	-0-	42 1	459 3		N	-0-			-0-
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	32 1	1947 3		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-

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690													
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775						
M	O	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	4230 X	2662	-0-	-1568	-0-		40	1	2622	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4031	-0-	-340	-0-		62	1	3969	3	N	-0-			-0-
08	4123 X	3859	-0-	-264	-0-		62	1	3797	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3190	-0-	-800	-0-		60	1	3130	3	N	-0-			-0-
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-		62	1	4896	3	N	-0-			-0-
*11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		60	1	7171	3	N	-0-			-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952						
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		120	1	5159	3	N	-0-			-0-
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-		124	1	5552	3	N	-0-			-0-
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		124	1	4863	3	N	-0-			-0-
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-		120	1	4282	3	N	-0-			-0-
10	5673 X	4319	-0-	-1354	-0-		124	1	4195	3	N	-0-			-0-
11	5490 X	4346	-0-	-1144	-0-		120	1	4226	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888						
06	4350 X	2994	-0-	-1356	-0-		120	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	2627	-0-	-1868	-0-		124	1	2503	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	3482	-0-	-734	-0-		124	1	3358	3	N	-0-			-0-
09	3900 X	2230	-0-	-1670	-0-		120	1	2110	3	N	-0-			-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		124	1	4192	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	2171	-0-	-1189	-0-		120	1	2051	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878				
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2			N	-0-			-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	2			N	-0-			-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2011	2			N	-0-			-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	1675	-0-	-495	-0-		1675	2			N	-0-			-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
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-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600					
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	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-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A					
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-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-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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-
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF. N/A					
06	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-				-0-
07	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-				-0-
08	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-				-0-
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632					
06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-				-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-				-0-
08	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-				-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 091950	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735					
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-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-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694					
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

06	1170 N	123	-0-	-1047	-0-	22	1	101	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	558 N	182	-0-	-376	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	39	-0-	-231	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

06	300 N	57	-0-	-243	-0-	10	1	47	2	N	-0-	-0-			-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	N	-0-	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

06	1020 N	305	-0-	-715	-0-	55	1	250	2	Y	-0-	-0-			6
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-	-0-			6
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	-0-			6
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-	-0-			6
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-	-0-			6
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-	-0-			6

FAIRFREE (TRAVIS PEAK)		30011 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
PINNERGY, LTD.		665701														
FAIRFREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186433		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		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-

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								
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	18 1	368 2	N	-0-						-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	N	-0-						-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	18 1	378 2	N	-0-						-0-
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	14 1	283 2	N	-0-						-0-
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	16 1	325 2	N	-0-						-0-
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	16 1	328 2	N	-0-						-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519								
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	122 1	2555 2	N	-0-						-0-
07		2759 N	2740	-0-	-19	-0-	125 1	2615 2	N	-0-						-0-
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	128 1	2720 2	N	-0-						-0-
09		2670 N	2470	-0-	-200	-0-	114 1	2356 2	N	-0-						-0-
10		2728 N	2532	-0-	-196	-0-	118 1	2414 2	N	-0-						-0-
11		2670 N	2397	-0-	-273	-0-	109 1	2288 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								
06		2190 X	1947	-0-	-243	-0-	1947 2		N	-0-						-0-
07		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017 2		N	-0-						-0-
08		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892 2		N	-0-						-0-
09		1950 N	1557	-0-	-393	-0-	1557 2		N	-0-						-0-
10		2015 N	1542	-0-	-473	-0-	1542 2		N	-0-						-0-
11		1830 N	1228	-0-	-602	-0-	1228 2		N	-0-						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910								
06		4830 X	3940	-0-	-890	-0-	298 1	3642 2	Y	-0-						-0-
07		4991 X	2293	-0-	-2698	-0-	175 1	2118 2	Y	-0-						-0-
08		4464 X	2074	-0-	-2390	-0-	149 1	1925 2	Y	-0-						-0-
09		4320 X	2009	-0-	-2311	-0-	133 1	1876 2	Y	-0-						-0-
10		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	488 1	6807 2	Y	2						2
*11		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	796 1	11266 2	Y	-0-						2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690			
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	11610 X	9880	-0-	-1730	-0-	394 1	9485 2	Y	1			11
07	10602 X	9922	-0-	-680	-0-	383 1	9533 2	Y	5			16
08	10602 X	9353	-0-	-1249	-0-	419 1	8924 2	Y	9	7 1		18
09	10260 X	9677	-0-	-583	-0-	433 1	9242 2	Y	2	6 1		14
10	10571 X	8165	-0-	-2406	-0-	393 1	7764 2	Y	7			21
11	9870 X	7324	-0-	-2546	-0-	207 1	7117 2	Y	-0-			21

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894			
06	4350 X	4129	-0-	-221	-0-	312 1	3817 2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4218	-0-	-277	-0-	322 1	3896 2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	3656	-0-	-839	-0-	262 1	3394 2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	250 1	3525 2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	230 1	3212 2	Y	1			1
11	4140 X	4021	-0-	-119	-0-	265 1	3756 2	Y	-0-			1

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930			
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	224 1	2738 2	Y	-0-			-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	214 1	2589 2	Y	-0-			-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	193 1	2499 2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	157 1	2212 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	156 1	2177 2	Y	1			1
11	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	139 1	1974 2	Y	-0-			1

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580			
06	4620 X	86	-0-	-4534	-0-	3 1	83 2	Y	-0-			26
07	4774 X	229	-0-	-4545	-0-	9 1	220 2	Y	-0-			26
08	4774 X	3466	-0-	-1308	-0-	155 1	3308 2	Y	3	1 8		28
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186 1	3965 2	Y	-0-			28
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	152 1	3005 2	Y	3			31
11	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	13 1	444 2	Y	6			37

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530			
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	76 1	1842 2	Y	-0-			10
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	55 1	1360 2	Y	-0-			10
08	1457 X	216	-0-	-1241	-0-	10 1	206 2	Y	-0-			10
09	1920 X	210	-0-	-1710	-0-	9 1	201 2	Y	-0-			10
10	1984 X	198	-0-	-1786	-0-	10 1	188 2	Y	-0-			10
11	1920 X	149	-0-	-1771	-0-	4 1	143 2	Y	2			12

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8040 X	7153	-0-	-887	-0-	285	1	6867	2	Y	1					6
07	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	379	1	9430	2	Y	5					11
08	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	414	1	8822	2	Y	-0-					11
09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	367	1	7836	2	Y	-0-					11
10	8308 X	7778	-0-	-530	-0-	375	1	7396	2	Y	6					17
11	8040 X	6553	-0-	-1487	-0-	185	1	6368	2	Y	-0-					17

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510						
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	196	1	4737	2	Y	-0-					13
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	169	1	4207	2	Y	-0-					13
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	145	1	3098	2	Y	3					16
09	4920 X	2429	-0-	-2491	-0-	109	1	2320	2	Y	-0-					16
10	5084 X	2720	-0-	-2364	-0-	131	1	2587	2	Y	2					18
11	4920 X	3326	-0-	-1594	-0-	93	1	3187	2	Y	42					60

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645						
06	11160 X	10058	-0-	-1102	-0-	401	1	9656	2	Y	1					9
07	11532 X	10070	-0-	-1462	-0-	389	1	9675	2	Y	5					14
08	10943 X	9699	-0-	-1244	-0-	435	1	9264	2	Y	-0-					14
09	10230 X	8738	-0-	-1492	-0-	391	1	8347	2	Y	-0-					14
10	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	622	1	12277	2	Y	10					24
*11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	305	1	10480	2	Y	-0-					24

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560						
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	137	1	3290	2	Y	-0-					3
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	160	1	3981	2	Y	2					5
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	244	1	5204	2	Y	-0-					5
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	255	1	5443	2	Y	-0-					5
10	3348 X	3313	-0-	-35	-0-	160	1	3150	2	Y	3					8
11	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	80	1	2745	2	Y	-0-					8

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476						
06	5940 X	3654	-0-	-2286	-0-	146	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	5828 X	3508	-0-	-2320	-0-	136	1	3372	2	Y	-0-					-0-
08	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	173	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	5280 X	4304	-0-	-976	-0-	193	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	2	Y	2					2
*11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	126	1	4325	2	Y	4					6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//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 #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595			
06		8407 X	8407	-0-	-0-	335	1	8071	2	Y		1				8
07		6617 X	6617	-0-	-0-	256	1	6358	2	Y		3				11
08		6812 X	6812	-0-	-0-	305	1	6500	2	Y		6	6	1		11
09		7983 X	7983	-0-	-0-	357	1	7626	2	Y		-0-	8	1		3
10		8313 X	8313	-0-	-0-	400	1	7905	2	Y		7				10
*11		10062 X	10062	-0-	-0-	284	1	9778	2	Y		-0-				10
		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A			
06		6207 X	6207	-0-	-0-	469	1	5738	2	Y		-0-				-0-
07		6138 X	5901	-0-	-237	450	1	5451	2	Y		-0-				-0-
08		6138 X	6121	-0-	-17	438	1	5683	2	Y		-0-				-0-
09		6025 X	6025	-0-	-0-	399	1	5626	2	Y		-0-				-0-
10		6138 X	6123	-0-	-15	409	1	5712	2	Y		2				2
11		5940 X	5911	-0-	-29	390	1	5521	2	Y		-0-				2
		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 14737			PERF. 14446 - 14466			
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.	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 14890			PERF. 13950 - 13970			
06		7888 X	4378	-0-	-3510	331	1	4047	2	Y		-0-				-0-
07		3120 X	3120	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y		-0-				-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0-	213	1	2755	2	Y		-0-				-0-
09		2804 X	2804	-0-	-0-	186	1	2618	2	Y		-0-				-0-
10		2790 X	1745	-0-	-1045	117	1	1628	2	Y		-0-				-0-
*11		2837 X	2837	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y		-0-				-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 14900			PERF. 13028 - 14708			
06		6340 X	6340	-0-	-0-	253	1	6086	2	Y		1				4
07		6563 X	6563	-0-	-0-	254	1	6306	2	Y		3				7
08		6340 X	6340	-0-	-0-	284	1	6048	2	Y		7	8	1		6
09		5910 X	5548	-0-	-362	248	1	5297	2	Y		3	7	1		2
10		6107 X	1086	-0-	-5021	52	1	1033	2	Y		1				3
*11		6086 X	6086	-0-	-0-	172	1	5914	2	Y		-0-				3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7858	2	Y	1			7
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	298	1	7414	2	Y	4			11
08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	337	1	7173	2	Y	-0-			11
09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	287	1	6120	2	Y	-0-			11
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	369	1	7288	2	Y	6			17
*11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	173	1	5942	2	Y	-0-			17

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970					
06	6300 X	6170	-0-	-130	-0-	466	1	5704	2	Y	-0-			-0-
07	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	537	1	6498	2	Y	-0-			-0-
08	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	503	1	6519	2	Y	-0-			-0-
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6496	2	Y	-0-			-0-
10	7037 X	6873	-0-	-164	-0-	460	1	6412	2	Y	1			1
11	6810 X	3296	-0-	-3514	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-			1

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A					
06	4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	238	1	2916	2	Y	-0-			-0-
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	445	1	5393	2	Y	-0-			-0-
08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	374	1	4847	2	Y	-0-			-0-
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	350	1	4935	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	231	1	3216	2	Y	1			1
*11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	2	Y	-0-			1

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790					
06	6120 X	6108	-0-	-12	-0-	243	1	5864	2	Y	1			9
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	249	1	6199	2	Y	3			12
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	283	1	6034	2	Y	6	8	1	10
09	6120 X	5510	-0-	-610	-0-	247	1	5263	2	Y	-0-	7	1	3
10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	320	1	6320	2	Y	5			8
11	6120 X	5710	-0-	-410	-0-	161	1	5549	2	Y	-0-			8

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510					
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	332	1	8001	2	Y	1			5
07	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	324	1	8053	2	Y	4			9
08	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	375	1	7992	2	Y	8	10	1	7
09	7170 X	2186	-0-	-4984	-0-	98	1	2087	2	Y	1	2	1	6
10	7409 X	2327	-0-	-5082	-0-	112	1	2213	2	Y	2			8
11	7170 X	2265	-0-	-4905	-0-	64	1	2201	2	Y	-0-			8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14370 - 14390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	405 1	9751 2	Y	1				338
07	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	392 1	9742 2	Y	5				343
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	473 1	10087 2	Y	8	39	1		312
09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	437 1	9336 2	Y	-0-	38	1		274
10	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	478 1	9438 2	Y	8				282
*11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	244 1	8376 2	Y	-0-				282

LEWIS "B"				WELL #:	19	RRCID ->	218107	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14786 - 14806
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	80 1	1928 2	Y	-0-				2
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	68 1	1685 2	Y	1				3
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	94 1	2009 2	Y	-0-				3
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	79 1	1689 2	Y	-0-				3
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85 1	1677 2	Y	1				4
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	58 1	1992 2	Y	-0-				4

HOLMES "A"				WELL #:	6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	N/A
06	6690 X	5678	-0-	-1012	-0-	429 1	5249 2	Y	-0-				-0-
07	6913 X	4971	-0-	-1942	-0-	379 1	4592 2	Y	-0-				-0-
08	6913 X	5770	-0-	-1143	-0-	413 1	5357 2	Y	-0-				-0-
09	6690 X	6644	-0-	-46	-0-	440 1	6204 2	Y	-0-				-0-
10	6727 X	5336	-0-	-1391	-0-	357 1	4978 2	Y	1				1
*11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	384 1	5429 2	Y	-0-				1

BLACK				WELL #:	5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	222 1	5344 2	Y	-0-				-0-
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	216 1	5368 2	Y	-0-				-0-
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	233 1	4957 2	Y	-0-				-0-
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	219 1	4678 2	Y	-0-				-0-
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	325 1	6419 2	Y	2				2
*11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	151 1	5189 2	Y	4				6

HOLMES "A"				WELL #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45 1	550 2	Y	-0-				15
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	8 1	102 2	Y	-0-				15
08	713 N	471	-0-	-242	-0-	34 1	437 2	Y	-0-				15
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42 1	597 2	Y	1	1	8		15
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y	-0-	15	1		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430			
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	8700 X	7574	-0-	-1126	-0-	302 1	7271 2	Y	1		6
07	8990 X	7301	-0-	-1689	-0-	282 1	7015 2	Y	4		10
08	T. A.	7896	-0-	7896	7896	354 1	7542 2	Y	-0-		10
09	T. A.	6665	-0-	6665	14561	298 1	6367 2	Y	-0-		10
10	21474 X	6913	-0-	-14561	-0-	333 1	6573 2	Y	6		16
*11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	182 1	6240 2	Y	-0-		16

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502		
06	6930 X	5252	-0-	-1678	-0-	209 1	5042 2	Y	1		10
07	7161 X	4877	-0-	-2284	-0-	188 1	4687 2	Y	2		12
08	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	207 1	4415 2	Y	7	7 1	12
09	5460 X	4394	-0-	-1066	-0-	197 1	4195 2	Y	2	9 1	5
10	5425 X	3827	-0-	-1598	-0-	184 1	3640 2	Y	3		8
11	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	103 1	3557 2	Y	-0-		8

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490		
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	204 1	4909 2	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4739	-0-	-128	-0-	183 1	4556 2	Y	-0-		-0-
08	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	199 1	4248 2	Y	-0-		-0-
09	5100 X	4399	-0-	-701	-0-	197 1	4202 2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	5152	-0-	-118	-0-	248 1	4902 2	Y	2		2
11	5100 X	4254	-0-	-846	-0-	120 1	4131 2	Y	3		5

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170		
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.	154	-0-	154	154	4 1	150 2	Y	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560		
06	6930 X	5315	-0-	-1615	-0-	5314 2	1 9	N	1		102
07	6417 X	2989	-0-	-3428	-0-	2988 2	1 9	N	1		103
08	6417 X	5597	-0-	-820	-0-	5588 2	9 9	N	8		111
09	6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	5193 2	8 9	N	7		118
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N	-0-		118
11	5430 X	2779	-0-	-2651	-0-	2779 2		N	-0-		118

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940		
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	84 1	1031 2	Y	-0-		-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	828	-0-	-195	-0-	59 1	769 2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	69 1	966 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	68 1	951 2	Y	-0-		-0-
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	95 1	1343 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310		
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	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	175 1	4220 2	Y	-0-			1
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166 1	4140 2	Y	2			3
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	205 1	4359 2	Y	5	6 1		2
09	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	160 1	3416 2	Y	5	6 1		1
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	248 1	4887 2	Y	4			5
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	115 1	3969 2	Y	-0-			5

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A		
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91 1	1112 2	Y	-0-			49
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	86 1	1045 2	Y	-0-			49
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	92 1	1190 2	Y	-0-			49
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	80 1	1125 2	Y	2	2 8		49
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	112 1	1559 2	Y	1	49 1		1
*11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107 1	1513 2	Y	1	1 8		1

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A		
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	549 1	6723 2	Y	-0-			-0-
07	6758 X	6161	-0-	-597	-0-	470 1	5691 2	Y	-0-			-0-
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	511 1	6620 2	Y	-0-			-0-
09	6540 X	6085	-0-	-455	-0-	403 1	5682 2	Y	-0-			-0-
10	6758 X	5096	-0-	-1662	-0-	341 1	4754 2	Y	1			1
11	6540 X	4571	-0-	-1969	-0-	302 1	4269 2	Y	-0-			1

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940		
06	6780 X	3822	-0-	-2958	-0-	289 1	3533 2	Y	-0-			-0-
07	7006 X	6099	-0-	-907	-0-	465 1	5634 2	Y	-0-			-0-
08	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	445 1	5768 2	Y	-0-			-0-
09	6360 X	4282	-0-	-2078	-0-	284 1	3998 2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	1020	-0-	-5087	-0-	68 1	952 2	Y	-0-			-0-
11	6000 X	681	-0-	-5319	-0-	45 1	636 2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386		
06	6480 X	5193	-0-	-1287	-0-	207 1	4986 2	Y	-0-			107
07	6696 X	4672	-0-	-2024	-0-	180 1	4492 2	Y	-0-			107
08	6200 X	5056	-0-	-1144	-0-	227 1	4826 2	Y	3			110
09	5640 X	5546	-0-	-94	-0-	248 1	5298 2	Y	-0-			110
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	278 1	5490 2	Y	5			115
*11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	155 1	5334 2	Y	69			184

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		5670 X	4938	-0-	-732	-0-	196 1	4728 2	Y	13	170 1	101
							14 9					
07		5859 X	4346	-0-	-1513	-0-	168 1	4170 2	Y	7		108
							8 9					
08		5425 X	3849	-0-	-1576	-0-	172 1	3666 2	Y	10		118
							11 9					
09		4980 X	3341	-0-	-1639	-0-	148 1	3151 2	Y	38		156
							42 9					
10		5146 X	3163	-0-	-1983	-0-	152 1	3010 2	Y	1		157
							1 9					
11		4950 X	3152	-0-	-1798	-0-	89 1	3061 2	Y	2		159
							2 9					

HOLMES "A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A												

06		1860 N	1473	-0-	-387	-0-	111 1	1362 2	Y	-0-		45
							100 1	1217 2	Y	-0-		45
07		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	74 1	956 2	Y	-0-		45
							84 1	1182 2	Y	2	2 8	45
08		1030 N	1030	-0-	-202	-0-	2 9					
09		1470 N	1268	-0-	-202	-0-	102 1	1425 2	Y	1	45 1	1
							1 9					
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	69 1	971 2	Y	-0-		1
*11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-						

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398												

06		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	137 1	3312 2	N	20		87
							22 9					
07		3751 X	3516	-0-	-235	-0-	135 1	3367 2	N	13		100
							14 9					
08		3751 X	3470	-0-	-281	-0-	154 1	3286 2	N	27		127
							30 9					
09		3630 X	3625	-0-	-5	-0-	161 1	3445 2	N	17		144
							19 9					
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	178 1	3515 2	N	37		181
							41 9					
*11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	103 1	3542 2	N	90	187 1	84
							99 9					

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070												

06		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	306 1	3748 2	Y	-0-		-0-
							356 1	4313 2	Y	-0-		-0-
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	243 1	3156 2	Y	-0-		-0-
							850 1	11971 2	Y	-0-		-0-
08		4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	777 1	10847 2	Y	3		3
							3 9					
09		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-						
10		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	283 1	4008 2	Y	-0-		3
11		4470 X	4291	-0-	-179	-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810			PERF. 12700 - 13520			
06		7939 X	7939	-0-	-0-	316	1	7622	2	Y		1				3
07		7129 X	7129	-0-	-0-	275	1	6851	2	Y		3				6
08		6789 X	6408	-0-	-381	287	1	6113	2	Y		7	9	1		4
09		6570 X	5726	-0-	-844	256	1	5467	2	Y		3	7	1		-0-
10		6789 X	5665	-0-	-1124	273	1	5386	2	Y		5				5
11		6570 X	6378	-0-	-192	177	1	6069	2	Y		120				125
		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290			PERF. N/A			
06		6540 X	5033	-0-	-1507	380	1	4653	2	Y		-0-				-0-
07		8052 X	8052	-0-	-0-	614	1	7438	2	Y		-0-				-0-
08		6758 X	5991	-0-	-767	429	1	5562	2	Y		-0-				-0-
09		5070 X	4157	-0-	-913	275	1	3882	2	Y		-0-				-0-
10		6758 X	3718	-0-	-3040	249	1	3468	2	Y		1				1
*11		10915 X	10915	-0-	-0-	720	1	10195	2	Y		-0-				1
		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358			PERF. N/A			
06		8280 X	7334	-0-	-946	554	1	6780	2	Y		-0-				-0-
07		8556 X	7579	-0-	-977	578	1	7001	2	Y		-0-				-0-
08		8494 X	7864	-0-	-630	563	1	7301	2	Y		-0-				-0-
09		8220 X	7845	-0-	-375	520	1	7325	2	Y		-0-				-0-
10		9165 X	9165	-0-	-0-	613	1	8550	2	Y		2				2
*11		7978 X	7978	-0-	-0-	526	1	7452	2	Y		-0-				2
		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 14850			PERF. 8872 - 14850			
06		15602 X	15602	-0-	-0-	622	1	14978	2	Y		2				98
07		14177 X	14177	-0-	-0-	548	1	13621	2	Y		7				105
08		15097 X	6785	-0-	-8312	304	1	6472	2	Y		8	8	1		105
09		14610 X	8976	-0-	-5634	402	1	8572	2	Y		2	10	1		97
10		15097 X	11226	-0-	-3871	541	1	10675	2	Y		9				106
11		14610 X	4930	-0-	-9680	139	1	4791	2	Y		-0-				106
		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 14314			PERF. N/A			
06		11635 X	11635	-0-	-0-	464	1	11171	2	Y		-0-				-0-
07		12051 X	12051	-0-	-0-	466	1	11585	2	Y		-0-				-0-
08		11975 X	11975	-0-	-0-	537	1	11438	2	Y		-0-				-0-
09		11772 X	11772	-0-	-0-	527	1	11245	2	Y		-0-				-0-
10		11718 X	6625	-0-	-5093	319	1	6304	2	Y		2				2
11		11340 X	5805	-0-	-5535	164	1	5635	2	Y		5				7

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A								
06	8490 X	4844	-0-	-3646	-0-	193	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	9114 X	4076	-0-	-5038	-0-	158	1	3918	2	Y	-0-					-0-
08	9114 X	4180	-0-	-4934	-0-	187	1	3993	2	Y	-0-					-0-
09	8820 X	3788	-0-	-5032	-0-	170	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	7719 X	4227	-0-	-3492	-0-	204	1	4022	2	Y	1					1
11	4830 X	3990	-0-	-840	-0-	113	1	3874	2	Y	3					4
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A						
06	10110 X	7197	-0-	-2913	-0-	287	1	6909	2	Y	1					3
07	9610 X	5717	-0-	-3893	-0-	221	1	5493	2	Y	3					6
08	7347 X	5213	-0-	-2134	-0-	233	1	4973	2	Y	6	7	1			5
09	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1154	1	24634	2	Y	22	27	1			-0-
10	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	775	1	15291	2	Y	13					13
*11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	316	1	10864	2	Y	-0-					13
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530						
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	168	1	4054	2	Y	-0-					4
07	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	154	1	3834	2	Y	2					6
08	4154 X	4017	-0-	-137	-0-	180	1	3837	2	Y	-0-					6
09	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	166	1	3540	2	Y	-0-					6
10	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	192	1	3799	2	Y	3					9
11	4020 X	3603	-0-	-417	-0-	102	1	3501	2	Y	-0-					9
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450						
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5814	2	Y	1					9
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	251	1	6234	2	Y	3					12
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	249	1	5314	2	Y	7	7	1			12
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	245	1	5230	2	Y	-0-	6	1			6
10	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	293	1	5790	2	Y	5					11
*11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	158	1	5436	2	Y	-0-					11
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490						
06	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	697	1	16794	2	Y	2					31
07	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	684	1	17002	2	Y	8					39
08	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	825	1	17586	2	Y	23	22	1			40
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	746	1	15924	2	Y	-0-	20	1			20
10	16461 X	15233	-0-	-1228	-0-	734	1	14486	2	Y	12					32
11	15930 X	11094	-0-	-4836	-0-	314	1	10780	2	Y	-0-					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 23		RRCID -> 266197	COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
06		12810 X	12029	-0-	-781	-0-	479	1	11549	2	Y	1	19
07		13237 X	12153	-0-	-1084	-0-	470	1	11676	2	Y	6	25
08		13237 X	11108	-0-	-2129	-0-	497	1	10597	2	Y	13	12 1
09		12810 X	11516	-0-	-1294	-0-	515	1	11001	2	Y	-0-	12 1
10		12710 X	12662	-0-	-48	-0-	610	1	12041	2	Y	10	14
*11		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	355	1	12218	2	Y	-0-	24
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972 - 13142			
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
07		1426 N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-	-0-
08		1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
*11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813			
06		2490 X	1824	-0-	-666	-0-	1824	2			N	-0-	118
07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	118
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-	118
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-	118
10		3100 N	3527	-0-	427	-0-	427	2			N	-0-	118
*11		3000 N	3160	-0-	160	-0-	587	2			N	-0-	118
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502			
06		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-	142
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	142
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	142
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	142
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-	142
*11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	142
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337			
06		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			N	-0-	32
07		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2			N	-0-	32
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	32
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	32
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	32
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	32
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-
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											
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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273					
06	1140 N	637	-0-	-503	-0-	637	2		N	-0-			13
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			13
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			13
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			13
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			13
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
07	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
11	2760 N	2640	-0-	-120	-0-	2640	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	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	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	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-

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	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		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-				-0-
08		682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2		N	-0-				-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-				-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-				-0-
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	538 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		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-				-0-
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-				-0-
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-				-0-
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-				-0-
10		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-				-0-
*11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 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		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-				33
07		3100 N	3509	-0-	409	-0-	3501 2	8 9	N	7				40
08		3286 X	2221	-0-	-1065	-0-	2221 2		N	-0-				40
09		3180 X	2095	-0-	-1085	-0-	2095 2		N	-0-				40
10		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2127 2		N	-0-				40
11		3180 X	2038	-0-	-1142	-0-	2035 2	3 9	N	3				43

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2		N	-0-				-0-
07		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		N	-0-				-0-
08		7409 X	5869	-0-	-1540	-0-	5869 2		N	-0-				-0-
09		7170 X	5232	-0-	-1938	-0-	5232 2		N	-0-				-0-
10		6944 X	5511	-0-	-1433	-0-	5511 2		N	-0-				-0-
11		6150 X	4812	-0-	-1338	-0-	4812 2		N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
06		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-				-0-
07		2480 N	1830	-0-	-650	-0-	1830 2		N	-0-				-0-
08		2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927 2		N	-0-				-0-
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-				-0-
10		1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557 2		N	-0-				-0-
11		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 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		3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815 2		N	-0-				-0-
07		3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704 2		N	-0-				-0-
08		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-				-0-
09		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-				-0-
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		N	-0-				-0-
*11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-				-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-				85
07		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-				85
08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-				85
09		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-				85
10		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-				85
*11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-				85

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

06		3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518 2	N	-0-			96
07		3999 X	3928	-0-	-71	-0-	3928 2	N	-0-			96
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2	N	-0-			96
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-			96
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-			96
*11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-			96

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983	- 14254
06		5700 X	5542	-0-	-158	-0-	5542 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435 2	N	-0-			-0-
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2	N	-0-			-0-
09		5640 X	4607	-0-	-1033	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
10		5766 X	2143	-0-	-3623	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	3205	-0-	-2345	-0-	3205 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11515	- 12834
06		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856 2	N	-0-			-0-
08		4774 X	3018	-0-	-1756	-0-	3018 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	2660	-0-	-1960	-0-	2660 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	3415 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	3423	-0-	-837	-0-	3423 2	N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13742
06		6900 X	6481	-0-	-419	-0-	6481 2	N	-0-			180
07		6944 X	6184	-0-	-760	-0-	6184 2	N	-0-			180
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 2	N	-0-			180
09		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2	N	-0-			180
10		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2	N	-0-			180
*11		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 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		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-			-0-
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-			-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	-0-			-0-
09		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-			-0-
10		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-			-0-
*11		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 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		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-		N	-0-			19
07		4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097 2	N	-0-			19
08		4216 X	3882	-0-	-334	-0-	3882 2	N	-0-			19
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2	N	-0-			19
10		4216 X	4141	-0-	-75	-0-	4141 2	N	-0-			19
*11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2	N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806	- 12780
06		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021 2	N	-0-			-0-
07		2883 X	349	-0-	-2534	-0-	349 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	1557	-0-	-1667	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	1821	-0-	-1299	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
10		3100 X	2425	-0-	-675	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
11		2010 X	1812	-0-	-198	-0-	1812 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104		
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	5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2	N	-0-			-0-
07	6200 X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2	N	-0-			-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
09	6000 X	3311	-0-	-2689	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5523	-0-	-117	-0-	5523	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992				
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2	N	-0-			-0-
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3559	-0-	-521	-0-	3559	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801				
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2	N	-0-			-0-
08	2694 N	2682	-0-	-12	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
*11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595				
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2	N	-0-			150
07	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2	N	-0-			150
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			150
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-			150
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			150
*11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			150

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661				
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			108
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			108
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			108
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			108
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-			108
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310				
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2	N	-0-			26
07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7740	2	4	9	N	4	30
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7698	2	47	9	N	43	73
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2	N	-0-			73
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2	N	-0-			73
*11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2	N	-0-			73

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2610 X	1653	-0-	-957	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
07		2697 X	1818	-0-	-879	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
08		2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
09		2700 X	1717	-0-	-983	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
10		2790 X	698	-0-	-2092	-0-	698	2			N	-0-			-0-
11		1770 X	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	190967	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	11218	-	13524	
06		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
*11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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		4350 X	3511	-0-	-839	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
10		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
*11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	191624	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	8902	-	12643	
06		720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	424	-0-	-661	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08		1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8652	-	12918	
06		7290 X	3082	-0-	-4208	-0-	3082	2			N	-0-			13
07		7533 X	6308	-0-	-1225	-0-	6308	2			N	-0-			13
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-			13
09		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2			N	-0-			13
10		3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-			13
*11		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-			13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	192735	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	11572	-	12211	
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			25
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			25
08		3100 N	3206	-0-	106	106	3180	2	26	9	N	24			49
09		2581 N	2475	-0-	-106	-0-	2444	2	31	9	N	28			77
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			77
*11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11316	-	12668	
06		3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2			N	-0-			42
07		3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-			42
08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			42
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-			42
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			42
*11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11584 - 12228	
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		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-			108
07		4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4332 2		N	-0-			108
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			108
09		3990 X	3408	-0-	-582	-0-	3408 2		N	-0-			108
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		N	-0-			108
11		3990 X	3363	-0-	-627	-0-	3363 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		4440 X	2541	-0-	-1899	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
07		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		N	-0-			-0-
*08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
*09		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
10		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
*11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 13102	
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			21
07		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936 2		N	-0-			21
08		4092 X	3635	-0-	-457	-0-	3635 2		N	-0-			21
09		3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133 2		N	-0-			21
10		4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496 2		N	-0-			21
11		3930 X	3421	-0-	-509	-0-	3421 2		N	-0-			21

HALL, F. L.			WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442	
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
07		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-			-0-
08		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	4020	-0-	-878	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
11		4740 X	3759	-0-	-981	-0-	3759 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741	
06		4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964 2		N	-0-			135
07		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145 2		N	-0-			135
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2		N	-0-			135
09		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			135
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4179 2	89 9	N	81	188 1		28
*11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-			28

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028	
06		3540 X	2611	-0-	-929	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	2609	-0-	-1049	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2947	-0-	-339	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2776	-0-	-224	-0-	2776 2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11071 - 13244	
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
07		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3039	-0-	-471	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
10		3627 X	2793	-0-	-834	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2818	-0-	-662	-0-	2818 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2	N	-0-		67
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2	N	-0-		67
08		5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463 2	N	-0-		67
09		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	5211 2	N	-0-		67
10		5611 X	5293	-0-	-318	-0-	5293 2	N	-0-		67
11		5430 X	5035	-0-	-395	-0-	5035 2	N	-0-		67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685
06		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
07		4464 X	4061	-0-	-403	-0-	4061 2	N	-0-		-0-
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	N	-0-		-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		-0-
10		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	N	-0-		-0-
*11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:	8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
*11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	193741	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8678 - 10744
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
*11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 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		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2	N	-0-		-0-
07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	N	-0-		-0-
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2	N	-0-		-0-
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
*11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:	7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8718 - 12560
06		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1090	-0-	-894	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	573	-0-	-777	-0-	573 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11122 - 13468
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		145
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		145
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		145
09		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	N	-0-		145
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-		145
*11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-		145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-				75
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-				75
08		3503 X	2797	-0-	-706	-0-	2797	2			N	-0-				75
09		3690 X	2398	-0-	-1292	-0-	2398	2			N	-0-				75
10		3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-				75
11		3690 X	2920	-0-	-770	-0-	2920	2			N	-0-				75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127																
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				45
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				45
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-				45
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				45
10		1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-				45
11		1620 N	1192	-0-	-428	-0-	1192	2			N	-0-				45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314																
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-				80
07		3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491	2			N	-0-				80
08		3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-				80
09		3630 X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-				80
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				80
11		3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	2325	2			N	-0-				80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751																
06		3270 X	2410	-0-	-860	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
07		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			N	-0-				-0-
08		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-				-0-
09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-				-0-
*11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199																
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				112
07		4402 X	3530	-0-	-872	-0-	3530	2			N	-0-				112
08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-				112
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-				112
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-				112
*11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-				112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483																
06		4920 X	3373	-0-	-1547	-0-	3373	2			N	-0-				-0-
07		5084 X	3163	-0-	-1921	-0-	3163	2			N	-0-				-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-				-0-
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
*11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649																
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6	9	N	5				159
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-				159
08		3100 N	3141	-0-	41	-0-	3141	2			N	-0-				159
09		3058 X	3017	-0-	-41	-0-	3017	2			N	-0-	133	1		26
10		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-				26
*11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	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 #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 12294	
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	BALANCE
06	4680 X	2467	-0-	-2213	-0-	2467	2		N	-0-		-0-	
07	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2		N	-0-		-0-	
08	4836 X	330	-0-	-4506	-0-	330	2		N	-0-		-0-	
09	3840 X	62	-0-	-3778	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
10	4588 X	1013	-0-	-3575	-0-	1013	2		N	-0-		-0-	
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-		-0-	

STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	196124	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8721 - 12616
06	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1358	2		N	-0-		57	
07	1891 N	1144	-0-	-747	-0-	1144	2		N	-0-		57	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		57	
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		57	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		57	
*11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		57	

BAILEY GAS UNIT "A"		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	196129	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8947 - 12697
06	7740 X	4590	-0-	-3150	-0-	4590	2		N	-0-		-0-	
07	7998 X	4206	-0-	-3792	-0-	4206	2		N	-0-		-0-	
08	7471 X	5219	-0-	-2252	-0-	5219	2		N	-0-		-0-	
09	7230 X	3921	-0-	-3309	-0-	3921	2		N	-0-		-0-	
10	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	2		N	-0-		-0-	
11	5040 X	3807	-0-	-1233	-0-	3807	2		N	-0-		-0-	

FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 12918
06	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2		N	-0-		-0-	
07	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2		N	-0-		-0-	
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-		-0-	
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-		-0-	
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-		-0-	
*11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 12490
06	3900 X	3606	-0-	-294	-0-	3606	2		N	-0-		-0-	
07	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	2		N	-0-		-0-	
08	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	2454	2		N	-0-		-0-	
09	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2		N	-0-		-0-	
10	3565 X	2795	-0-	-770	-0-	2795	2		N	-0-		-0-	
11	3450 X	1559	-0-	-1891	-0-	1559	2		N	-0-		-0-	

GIBSON		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-		115	
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6904	2	52 9	N	47		162	
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-		162	
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-		162	
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-		162	
*11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-		162	

HALL, F. L.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232
06	3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	1839	2		N	-0-		-0-	
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-		-0-	
08	5673 X	780	-0-	-4893	-0-	780	2		N	-0-		-0-	
09	5490 X	4931	-0-	-559	-0-	4931	2		N	-0-		-0-	
10	4960 X	2197	-0-	-2763	-0-	2197	2		N	-0-		-0-	
11	4800 X	1684	-0-	-3116	-0-	1684	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	

06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-		114
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-		114
08		2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2		N	-0-		114
09		2700 X	528	-0-	-2172	-0-	528	2		N	-0-		114
10		2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5	2		N	-0-		114
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-		114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	196623	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792 - 12389	
06		3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-		-0-
09		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
10		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
*11		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197094	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	8728 - 12343	
06		6840 X	2633	-0-	-4207	-0-	2633	2		N	-0-		-0-
07		7068 X	1949	-0-	-5119	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
08		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
09		2460 X	2219	-0-	-241	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
10		2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2		N	-0-		-0-
11		2460 X	2175	-0-	-285	-0-	2175	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		11	RRCID ->	197122	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8773 - 12439	
06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
07		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-		-0-
08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
09		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID ->	197161	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11259 - 13779	
06		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-		-0-
07		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2		N	-0-		-0-
08		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-		-0-
09		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-		-0-
10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2		N	-0-		-0-
*11		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197226	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8698 - 12655	
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-		35
07		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-		35
08		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-		35
09		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-		35
10		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-		35
*11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-		35

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	197697	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702 - 12361	
06		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-		-0-
07		4526 X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2		N	-0-		-0-
08		5208 X	522	-0-	-4686	-0-	522	2		N	-0-		-0-
09		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		N	-0-		-0-
10		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2		N	-0-		-0-
*11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
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		6420 X	4978	-0-	-1442	-0-	4978 2			N	-0-	75
07		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559 2			N	-0-	75
08		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320 2			N	-0-	75
09		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021 2			N	-0-	75
10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017 2			N	-0-	75
*11		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2			N	-0-	75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
06		4950 X	3489	-0-	-1461	-0-	3489 2			N	-0-	60
07		5022 X	4043	-0-	-979	-0-	4043 2			N	-0-	60
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2			N	-0-	60
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			N	-0-	60
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2			N	-0-	60
11		3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3197 2			N	-0-	60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-	74
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3724 2	100 9		N	91	165
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2			N	-0-	165
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3713 2	85 9		N	77	60
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2			N	-0-	60
*11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3440 2	50 9		N	45	105

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
06		3180 X	2514	-0-	-666	-0-	2514 2			N	-0-	48
07		3286 X	3119	-0-	-167	-0-	3119 2			N	-0-	48
08		3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954 2			N	-0-	48
09		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797 2			N	-0-	48
10		3038 X	2836	-0-	-202	-0-	2836 2			N	-0-	48
11		2940 X	2748	-0-	-192	-0-	2748 2			N	-0-	48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2			N	-0-	144
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 2			N	-0-	144
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-	144
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	144
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-	144
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
06		2640 X	2598	-0-	-42	-0-	2598 2			N	-0-	-0-
07		2728 X	1837	-0-	-891	-0-	1837 2			N	-0-	-0-
08		3069 X	2455	-0-	-614	-0-	2455 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	1881	-0-	-1089	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	988	-0-	-2081	-0-	988 2			N	-0-	-0-
11		2610 X	1565	-0-	-1045	-0-	1565 2			N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
06		600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2			N	-0-	128
07		589 N	499	-0-	-90	-0-	499 2			N	-0-	128
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	128
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	128
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	128
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-	128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510 2			N	-0-			130
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	3305 2			N	-0-			130
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			N	-0-			130
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-			130
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-			130
*11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			N	-0-			130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839													
06	1410 X	80	-0-	-1330	-0-	80 2			N	-0-			15
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1 2			N	-0-			15
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			15
09	660 X	21	-0-	-639	-0-	21 2			N	-0-			15
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			15
*11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474													
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2			N	-0-			-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-			-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851 2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818 2			N	-0-			-0-
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2			N	-0-			-0-
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2			N	-0-			-0-
08	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436 2			N	-0-			-0-
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			N	-0-			-0-
10	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811 2			N	-0-			-0-
11	4080 X	1964	-0-	-2116	-0-	1964 2			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189													
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			154
07	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347 2			N	-0-			154
08	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439 2			N	-0-			154
09	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285 2			N	-0-			154
10	3565 X	3435	-0-	-130	-0-	3435 2			N	-0-			154
11	3330 X	3249	-0-	-81	-0-	3246 2	3 9		N	3			157

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2			N	-0-			-0-
07	5425 X	5406	-0-	-19	-0-	5406 2			N	-0-			-0-
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2			N	-0-			-0-
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2			N	-0-			-0-
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2			N	-0-			-0-
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
06	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188 2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529 2			N	-0-			-0-
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2			N	-0-			-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			N	-0-			-0-
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2			N	-0-			-0-
*11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
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	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2	N	-0-				87
07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2	N	-0-				87
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	N	-0-				87
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-				87
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2	N	-0-				87
11	3210 X	2194	-0-	-1016	-0-	2194	2	N	-0-				87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576													

06	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	1285	2	N	-0-				75
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-				75
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-				75
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-				75
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-				75
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-				75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													

06	7410 X	5904	-0-	-1506	-0-	5904	2	N	-0-				110
07	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2	N	-0-				110
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-				110
09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2	N	-0-				110
10	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-				110
*11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2	N	-0-				110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736													

06	6600 X	4191	-0-	-2409	-0-	4191	2	N	-0-				-0-
07	6820 X	4410	-0-	-2410	-0-	4410	2	N	-0-				-0-
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-				-0-
09	5580 X	4492	-0-	-1088	-0-	4492	2	N	-0-				-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-				-0-
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	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	3540 X	1970	-0-	-1570	-0-	1968	2	N	2	2			2
07	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2	N	-0-				2
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-				2
09	3300 X	2518	-0-	-782	-0-	2518	2	N	-0-				2
10	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2	N	-0-				2
11	3300 X	2822	-0-	-478	-0-	2822	2	N	-0-				2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													

06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-				-0-
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-				-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-				-0-
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-				-0-
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-				-0-
*11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	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	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-				-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-				-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-				-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-				-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-				-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	200619	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	8721 - 14103
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3540 X	2320	-0-	-1220	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	2933	-0-	-725	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2610	-0-	-180	-0-	2610 2		N	-0-		-0-
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
*11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	200639	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8906 - 12614
06		6870 X	4863	-0-	-2007	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
07		7099 X	4167	-0-	-2932	-0-	4167 2		N	-0-		-0-
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-		-0-
09		5880 X	4299	-0-	-1581	-0-	4299 2		N	-0-		-0-
10		5642 X	5302	-0-	-340	-0-	5302 2		N	-0-		-0-
*11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	200861	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11518 - 12941
06		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
08		4278 X	2488	-0-	-1790	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
09		4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	3684	-0-	-594	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3740	-0-	-400	-0-	3740 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		2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	4679	-0-	1679	1679	4679 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	4904	-0-	1804	3483	4904 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	4079	-0-	1079	4562	4079 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	200973	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 13254
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
07		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-		-0-
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2		N	-0-		-0-
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2		N	-0-		-0-
10		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2		N	-0-		-0-
*11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 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		4260 X	4118	-0-	-142	-0-	4118 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	3800	-0-	-602	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	3478	-0-	-428	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
*11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	11136 - 14150
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-		-0-
07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-		-0-
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		N	-0-		-0-
*11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		3900 X	2708	-0-	-1192	-0-	2708	2		N	-0-	-0-
07		4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2		N	-0-	-0-
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-	-0-
09		3960 X	2874	-0-	-1086	-0-	2874	2		N	-0-	-0-
10		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2		N	-0-	-0-
*11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
06		7800 X	4103	-0-	-3697	-0-	4103	2		N	-0-	34
07		8060 X	4599	-0-	-3461	-0-	4599	2		N	-0-	34
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-	34
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-	34
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-	34
*11		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2		N	-0-	34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
06		3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
07		4030 X	3167	-0-	-863	-0-	3167	2		N	-0-	-0-
08		3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2		N	-0-	-0-
09		3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2565	2		N	-0-	-0-
10		3596 X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2		N	-0-	-0-
11		3480 X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2		N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
06		3510 X	2440	-0-	-1070	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
07		3534 X	2631	-0-	-903	-0-	2631	2		N	-0-	-0-
08		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-	-0-
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-	-0-
11		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-	30
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2761	2	48	9	N	74
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-	74
09		3000 N	3050	-0-	50	50	2856	2	194	9	N	67
10		2556 N	2506	-0-	-50	-0-	2506	2		N	-0-	67
*11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-	67

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
06		3300 X	1762	-0-	-1538	-0-	1762	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	1657	2		N	-0-	-0-
08		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-	-0-
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	-0-
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657												
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	67
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2668	2	51	9	N	113
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		N	-0-	113
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4075	2	114	9	N	37
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-	37
*11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	37

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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2			N	-0-	-0-
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2			N	-0-	-0-
08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2			N	-0-	-0-
09		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2			N	-0-	-0-
10		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2			N	-0-	-0-
*11		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197												
06		4800 X	4722	-0-	-78	-0-	4722 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4941 2			N	-0-	-0-
08		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2			N	-0-	-0-
09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2			N	-0-	-0-
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2			N	-0-	-0-
*11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978												
06		3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956 2			N	-0-	127
07		4836 X	3019	-0-	-1817	-0-	3019 2			N	-0-	127
08		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2			N	-0-	127
09		4410 X	3439	-0-	-971	-0-	3439 2			N	-0-	127
10		4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	2917 2			N	-0-	127
*11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2			N	-0-	127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624												
06		5310 X	2151	-0-	-3159	-0-	2151 2			N	-0-	-0-
07		3875 X	2505	-0-	-1370	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
08		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2			N	-0-	-0-
09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2			N	-0-	-0-
10		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2			N	-0-	-0-
*11		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501												
06		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451 2			N	-0-	39
07		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 2			N	-0-	39
08		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2			N	-0-	39
09		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2			N	-0-	39
10		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2			N	-0-	39
*11		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2			N	-0-	39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370												
06		2520 N	1826	-0-	-694	-0-	1826 2			N	-0-	50
07		2573 N	1885	-0-	-688	-0-	1885 2			N	-0-	50
08		2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756 2			N	-0-	50
09		1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794 2			N	-0-	50
10		1891 N	1549	-0-	-342	-0-	1549 2			N	-0-	50
*11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-	50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862												
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2			N	-0-	-0-
07		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 2			N	-0-	-0-
08		7223 X	4660	-0-	-2563	-0-	4660 2			N	-0-	-0-
09		6990 X	4366	-0-	-2624	-0-	4366 2			N	-0-	-0-
10		7223 X	4941	-0-	-2282	-0-	4941 2			N	-0-	-0-
*11		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-			42
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-			42
08		434 X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-			42
09		360 X	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-			42
10		372 X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			42
*11		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	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		18090 X	13816	-0-	-4274	-0-	13816	2			N	-0-			-0-
07		18693 X	12411	-0-	-6282	-0-	12411	2			N	-0-			-0-
08		17081 X	14057	-0-	-3024	-0-	14057	2			N	-0-			-0-
09		16530 X	13368	-0-	-3162	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
10		17081 X	13153	-0-	-3928	-0-	13153	2			N	-0-			-0-
11		13830 X	12956	-0-	-874	-0-	12956	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		2700 X	421	-0-	-2279	-0-	421	2			N	-0-			18
07		2790 X	1130	-0-	-1660	-0-	1130	2			N	-0-			18
08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			18
09		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			18
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			18
*11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386															
06		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			102
07		3782 X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-			102
08		4123 X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-			102
09		3960 X	3590	-0-	-370	-0-	3590	2			N	-0-			102
10		4061 X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			N	-0-			102
11		3900 X	3567	-0-	-333	-0-	3567	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		1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-			81
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			81
08		1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			N	-0-			81
09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			81
10		1333 X	855	-0-	-478	-0-	855	2			N	-0-			81
11		1230 X	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402															
06		3060 X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
07		3162 X	1295	-0-	-1867	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
08		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
09		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
10		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-			-0-
*11		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	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		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			45
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			45
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			45
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			45
10		744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-			45
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3210 X	2102	-0-	-1108	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
07		3317 X	2994	-0-	-323	-0-	2994	2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2		N	-0-	-0-
09		2610 X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2		N	-0-	-0-
10		2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2		N	-0-	-0-
11		2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2408	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		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	163
07		2077 N	1472	-0-	-605	-0-	1472	2		N	-0-	163
08		2108 N	1714	-0-	-394	-0-	1714	2		N	-0-	163
09		1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2		N	-0-	163
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	163
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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		3990 X	1778	-0-	-2212	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
07		3658 X	2267	-0-	-1391	-0-	2267	2		N	-0-	-0-
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-	-0-
09		1260 X	477	-0-	-783	-0-	477	2		N	-0-	-0-
10		1302 X	700	-0-	-602	-0-	700	2		N	-0-	-0-
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245												
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-	47
07		2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2		N	-0-	47
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-	47
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-	47
10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-	47
*11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-	47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838												
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-	68
07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-	68
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-	68
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		N	-0-	68
10		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-	68
*11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-	68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690												
06		4050 X	3793	-0-	-257	-0-	3793	2		N	-0-	-0-
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-	-0-
08		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-	-0-
09		3990 X	3903	-0-	-87	-0-	3903	2		N	-0-	-0-
10		4123 X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2		N	-0-	-0-
11		3990 X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
06		3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758	2		N	-0-	-0-
07		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2		N	-0-	-0-
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-	-0-
09		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-	-0-
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-	-0-
*11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-	191
07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-	191
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-	191
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-	191
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-	191
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	N	-0-	191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362										
06		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254 2	N	-0-	140
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 2	N	-0-	140
08		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 2	N	-0-	140
09		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2	N	-0-	140
10		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2	N	-0-	140
*11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2	N	-0-	140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814										
06		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730 2	N	-0-	-0-
07		6820 X	4909	-0-	-1911	-0-	4909 2	N	-0-	-0-
08		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266 2	N	-0-	-0-
09		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156 2	N	-0-	-0-
10		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10845 2	N	-0-	-0-
*11		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508										
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2	N	-0-	-0-
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-	-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2	N	-0-	-0-
09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2	N	-0-	-0-
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2	N	-0-	-0-
*11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059										
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-		N	-0-	18
07		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618 2	N	-0-	18
08		2201 X	1766	-0-	-435	-0-	1766 2	N	-0-	18
09		1950 X	1255	-0-	-695	-0-	1255 2	N	-0-	18
10		2015 X	778	-0-	-1237	-0-	778 2	N	-0-	18
11		1710 X	622	-0-	-1088	-0-	622 2	N	-0-	18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525										
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2	N	-0-	-0-
11		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2	N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547										
06		4260 X	2245	-0-	-2015	-0-	2245 2	N	-0-	-0-
07		4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	2869 2	N	-0-	-0-
08		3255 X	1741	-0-	-1514	-0-	1741 2	N	-0-	-0-
09		3150 X	2024	-0-	-1126	-0-	2024 2	N	-0-	-0-
10		3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941 2	N	-0-	-0-
*11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07		3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680																	
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					23
07		3100 N	3291	-0-	191	-0-	3291	2			N	-0-					23
08		2549 N	2358	-0-	-191	-0-	2358	2			N	-0-					23
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					23
10		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					23
*11		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908																	
06		3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07		3410 X	2179	-0-	-1231	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09		2520 X	2086	-0-	-434	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10		2480 X	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11		2130 X	1967	-0-	-163	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313																	
06		3630 X	1882	-0-	-1748	-0-	1880	2	2	9	N	2					91
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					91
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					91
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					91
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					91
*11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690																	
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08		2821 N	2522	-0-	-299	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10		2511 N	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11		2430 N	1456	-0-	-974	-0-	1456	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		5130 X	3575	-0-	-1555	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07		5301 X	2717	-0-	-2584	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866																	
06		4200 X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07		4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569		
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	4500 X	4152	-0-	-348	-0-	4152 2	N	-0-		195
07	4681 X	3688	-0-	-993	-0-	3688 2	N	-0-		195
08	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4115 2	N	-0-		195
09	4530 X	2437	-0-	-2093	-0-	2437 2	N	-0-		195
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2	N	-0-		195
11	4140 X	2800	-0-	-1340	-0-	2800 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	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429		
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475 2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590		
06	4020 X	1891	-0-	-2129	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	4026 2	N	-0-		-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-		-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
*11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 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	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	-0-		13
07	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	N	-0-		13
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2	N	-0-		13
09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2	N	-0-		13
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2	N	-0-		13
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	N	-0-		13

BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392		
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
11	1020 X	1009	-0-	-11	-0-	1009 2	N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706		
06	4380 X	3059	-0-	-1321	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2786	-0-	-544	-0-	2786 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 #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
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		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833 2		N	-0-		-0-
08		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-		-0-
10		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2		N	-0-		-0-
*11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594												
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
07		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
10		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
*11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
06		3465 X	3251	-0-	-214	-0-	3251 2		N	-0-		-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-		-0-
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-		-0-
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-		-0-
10		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-		-0-
*11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
06		10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	9872 2		N	-0-		3
07		11253 X	9199	-0-	-2054	-0-	9199 2		N	-0-		3
08		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260 2		N	-0-		3
09		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255 2		N	-0-		3
10		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11491 2		N	-0-		3
*11		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542 2		N	-0-		3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
06		4380 X	2684	-0-	-1696	-0-	2684 2		N	-0-		-0-
07		4526 X	3378	-0-	-1148	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2930	-0-	-490	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
10		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	2724	-0-	-546	-0-	2724 2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076												
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		-0-
07		4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3670 2		N	-0-		-0-
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-		-0-
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2974	-0-	-343	-0-	2974 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	3049	-0-	-161	-0-	3049 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
06		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-		127
07		4495 X	4446	-0-	-49	-0-	4446 2		N	-0-		127
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-		127
09		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2		N	-0-		127
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		N	-0-		127
*11		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2		N	-0-		127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		4890 X	3413	-0-	-1477	-0-	3413	2			-0-
07		4712 X	2724	-0-	-1988	-0-	2724	2			-0-
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			-0-
09		3810 X	2739	-0-	-1071	-0-	2739	2			-0-
10		3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	2611	2			-0-
11		3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344											
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			18
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			18
08		6169 X	5859	-0-	-310	-0-	5859	2			18
09		5970 X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			18
10		6169 X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			18
11		5670 X	5587	-0-	-83	-0-	5587	2			18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378											
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			118
07		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			118
08		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			118
09		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3065	2			118
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			118
*11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686											
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			58
07		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			58
08		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			58
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			58
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			58
*11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735											
06		4830 X	4304	-0-	-526	-0-	4304	2			-0-
07		4991 X	4933	-0-	-58	-0-	4933	2			-0-
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			-0-
10		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			-0-
*11		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790											
06		3810 X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			-0-
07		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			-0-
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			-0-
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			-0-
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			-0-
*11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803											
06		5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5581	2			-0-
07		6045 X	4532	-0-	-1513	-0-	4532	2			-0-
08		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			-0-
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			-0-
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			-0-
*11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188												
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		3000 N	3142	-0-	142	142	3142 2			N	-0-	70
07		3100 N	3396	-0-	296	438	3366 2	30 9		N	27	97
08		5850 X	5412	-0-	-438	-0-	5412 2			N	-0-	97
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2			N	-0-	97
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2			N	-0-	97
*11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2			N	-0-	97

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314												
06		6180 X	5662	-0-	-518	-0-	5662 2			N	-0-	68
07		6386 X	5596	-0-	-790	-0-	5596 2			N	-0-	68
08		5797 X	5636	-0-	-161	-0-	5628 2	8 9		N	7	75
09		5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5585 2			N	-0-	75
10		5797 X	5675	-0-	-122	-0-	5675 2			N	-0-	75
11		5610 X	5526	-0-	-84	-0-	5526 2			N	-0-	75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-	25
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2			N	-0-	25
08		7316 X	4667	-0-	-2649	-0-	4667 2			N	-0-	25
09		7080 X	5744	-0-	-1336	-0-	5744 2			N	-0-	25
10		7316 X	5400	-0-	-1916	-0-	5400 2			N	-0-	25
11		6090 X	5376	-0-	-714	-0-	5376 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		6900 X	5925	-0-	-975	-0-	5925 2			N	-0-	-0-
07		6944 X	6637	-0-	-307	-0-	6637 2			N	-0-	-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2			N	-0-	-0-
09		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2			N	-0-	-0-
10		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2			N	-0-	-0-
*11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
06		9000 X	2284	-0-	-6716	-0-	2284 2			N	-0-	-0-
07		9300 X	1934	-0-	-7366	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
08		1643 X	1248	-0-	-395	-0-	1248 2			N	-0-	-0-
09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2			N	-0-	-0-
10		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 2			N	-0-	-0-
*11		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2			N	-0-	-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			N	-0-	-0-
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			N	-0-	-0-
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-	-0-
10		3069 N	2456	-0-	-613	-0-	2456 2			N	-0-	-0-
11		2970 N	2658	-0-	-312	-0-	2658 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
06		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1826 2			N	-0-	82
07		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890 2			N	-0-	82
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-	82
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	82
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-	82
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-	82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592															
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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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		3690 X	1859	-0-	-1831	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
07		3813 X	1806	-0-	-2007	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
09		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
*11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009															
06		6330 X	4410	-0-	-1920	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
07		6541 X	3760	-0-	-2781	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
08		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-			-0-
09		6060 X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
10		6138 X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
11		6090 X	5297	-0-	-793	-0-	5297	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158															
06		4620 X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-			17
07		4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-			17
08		4371 X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-			17
09		4230 X	3986	-0-	-244	-0-	3986	2			N	-0-			17
10		4371 X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			N	-0-			17
11		4230 X	3969	-0-	-261	-0-	3969	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		1650 N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2			N	-0-			43
07		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-			43
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			43
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			43
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			43
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858															
06		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-			57
07		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8475	2	1	9	N	1			58
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-			58
09		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7297	2	2	9	N	2			60
10		8463 X	7301	-0-	-1162	-0-	7301	2			N	-0-			60
11		8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7422	2			N	-0-			60

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666															
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
08		4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
10		4526 X	3881	-0-	-645	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
11		4260 X	4162	-0-	-98	-0-	4162	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-			30
07		1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1555 2		13 9	N	12			42
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-			42
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492 2			N	-0-			42
10		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552 2			N	-0-			42
11		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288 2			N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-			-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-			-0-
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3508	-0-	508	508	3508 2			N	-0-			-0-
10		4084 X	3576	-0-	-508	-0-	3576 2			N	-0-			-0-
*11		390 X	95	-0-	-295	-0-	95 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		5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 2			N	-0-			42
07		5766 X	4430	-0-	-1336	-0-	4430 2			N	-0-			42
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 2			N	-0-			42
09		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116 2			N	-0-			42
10		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2			N	-0-			42
*11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 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		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-			-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
08		2170 N	1299	-0-	-871	-0-	1299 2			N	-0-			-0-
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-			-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			-0-
11		1260 N	861	-0-	-399	-0-	861 2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
06		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5466 2		8 9	N	7			110
07		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2			N	-0-			110
08		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2			N	-0-			110
09		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2			N	-0-			110
10		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2			N	-0-			110
11		5370 X	4946	-0-	-424	-0-	4946 2			N	-0-			110

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
06		5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2524 2			N	-0-			145
07		5332 X	3629	-0-	-1703	-0-	3629 2			N	-0-			145
08		4681 X	4395	-0-	-286	-0-	4395 2			N	-0-			145
09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4700 2		11 9	N	10			155
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2			N	-0-			155
11		4260 X	1088	-0-	-3172	-0-	1088 2			N	-0-			155

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
06		5640 X	311	-0-	-5329	-0-	311 2			N	-0-			-0-
07		5394 X	457	-0-	-4937	-0-	457 2			N	-0-			-0-
08		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			N	-0-			-0-
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2			N	-0-			-0-
*11		3000 N	3437	-0-	437	437	3437 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684												
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		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 2			N	-0-	-0-
07		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2			N	-0-	-0-
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2			N	-0-	-0-
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2			N	-0-	-0-
10		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
*11		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742												
06		4200 X	4069	-0-	-131	-0-	4069 2			N	-0-	122
07		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	4120 2			N	-0-	122
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			N	-0-	122
09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2			N	-0-	122
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2			N	-0-	122
*11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2			N	-0-	122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
06		4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433 2			N	-0-	69
07		4929 X	4183	-0-	-746	-0-	4183 2			N	-0-	69
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2			N	-0-	69
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2			N	-0-	69
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-	69
*11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-	69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
06		3690 X	3606	-0-	-84	-0-	3606 2			N	-0-	53
07		3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703 2			N	-0-	53
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2			N	-0-	53
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-	53
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2			N	-0-	53
*11		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
06		2430 N	1364	-0-	-1066	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
07		2170 N	1174	-0-	-996	-0-	1174 2			N	-0-	-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	-0-
10		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
*11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 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		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-	-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-	-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 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		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2			N	-0-	47
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2			N	-0-	47
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2			N	-0-	47
09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2			N	-0-	47
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-	47
*11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			N	-0-	47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2		N	-0-			173
07		1891 N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2		N	-0-			173
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			173
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			173
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			173
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	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		2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797	2		N	-0-			35
07		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2		N	-0-			35
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			35
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			35
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			35
*11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07		279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	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		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			60
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			60
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			60
09		2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423	2		N	-0-			60
10		2697 X	2304	-0-	-393	-0-	2304	2		N	-0-			60
11		2610 X	1934	-0-	-676	-0-	1934	2		N	-0-			60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
06		5790 X	3373	-0-	-2417	-0-	3373	2		N	-0-			47
07		4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2		N	-0-			47
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			47
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			47
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			47
*11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2		N	-0-			47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
06		8670 X	1783	-0-	-6887	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
07		8959 X	3111	-0-	-5848	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	64	-0-	-3904	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2		N	-0-			-0-
10		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	1024	-0-	-1976	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
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		5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
08		5952 X	5613	-0-	-339	-0-	5613	2		N	-0-			-0-
09		5760 X	5415	-0-	-345	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
10		5952 X	5690	-0-	-262	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
11		5640 X	5573	-0-	-67	-0-	5573	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		3030 X	2801	-0-	-229	-0-	2801	2		N	-0-			129
07		3131 X	2259	-0-	-872	-0-	2259	2		N	-0-			129
08		2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2		N	-0-			129
09		2760 X	2656	-0-	-104	-0-	2656	2		N	-0-			129
10		2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		N	-0-			129
11		2760 X	2325	-0-	-435	-0-	2325	2		N	-0-			129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11180 - 13497														
06		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
07		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
08		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
*11		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118														
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
*11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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		8310 X	7979	-0-	-331	-0-	7979	2		N	-0-			70
07		8587 X	8185	-0-	-402	-0-	8185	2	42 9	N	38			108
08		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2		N	-0-			108
09		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2		N	-0-			108
10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2		N	-0-			108
*11		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-			108

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448														
06		4050 X	3819	-0-	-231	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
*11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	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		2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
08		2418 N	1895	-0-	-523	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
09		2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1		//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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5H		RRCID -> 228165	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 14250	- 15152					
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228217	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14310	PERF. 8956	- 12590			
06	3270 X	193	-0-	-3077	-0-	193 2	N	-0-			-0-
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2	N	-0-			-0-
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2	N	-0-			-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2	N	-0-			-0-
10	6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	5453 2	N	-0-			-0-
11	6420 X	4960	-0-	-1460	-0-	4960 2	N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228883	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 14490	PERF. 8754	- 14137			
06	2460 N	2054	-0-	-406	-0-	2054 2	N	-0-			52
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			52
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-			52
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-			52
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-			52
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-			52
SHORTER, N.E.		WELL #: 3		RRCID -> 229198	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13005	PERF. 8508	- 12828			
06	4620 X	1882	-0-	-2738	-0-	1882 2	N	-0-			20
07	4743 X	1958	-0-	-2785	-0-	1958 2	N	-0-			20
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-			20
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-			20
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-			20
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 14214	- 14421			
06	8310 X	5577	-0-	-2733	-0-	5577 2	N	-0-			-0-
07	8587 X	3928	-0-	-4659	-0-	3928 2	N	-0-			-0-
08	8587 X	4299	-0-	-4288	-0-	4299 2	N	-0-			-0-
09	5850 X	3777	-0-	-2073	-0-	3777 2	N	-0-			-0-
10	6045 X	4969	-0-	-1076	-0-	4969 2	N	-0-			-0-
*11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 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	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599 2	N	-0-			49
07	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2	N	-0-			49
08	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2	N	-0-			49
09	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2	N	-0-			49
10	4712 X	4663	-0-	-49	-0-	4663 2	N	-0-			49
11	4980 X	4313	-0-	-667	-0-	4313 2	N	-0-			49
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8615	- 12511			
06	2100 X	1756	-0-	-344	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2302	-0-	-240	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
08	2542 X	1701	-0-	-841	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
09	2460 X	1829	-0-	-631	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
10	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	2079 2	N	-0-			-0-
11	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1935 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-			137
07		7998 X	7618	-0-	-380	-0-	7585	2	33	9	N	30			167
08		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			167
09		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			167
10		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-			167
*11		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-			167

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754															
06		8760 X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-			90
07		9207 X	8245	-0-	-962	-0-	8245	2			N	-0-			90
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			90
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-			90
10		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-			90
*11		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-			90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603															
06		6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	5275	2			N	-0-			13
07		7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	3319	2			N	-0-			13
08		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-			13
09		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-			13
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			13
*11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316															
06		4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	2983	2			N	-0-			132
07		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1			133
08		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-			133
09		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-			133
10		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-			133
*11		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			133

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808															
06		5790 X	5576	-0-	-214	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
07		5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
*11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385															
06		4800 X	3755	-0-	-1045	-0-	3755	2			N	-0-			54
07		5022 X	4985	-0-	-37	-0-	4985	2			N	-0-			54
08		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			54
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			54
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-			54
*11		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	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		3510 X	2726	-0-	-784	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
07		3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
*11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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 #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
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		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1		116
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2		118
08		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-		118
09		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-		118
10		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-		118
*11		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-		118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607														
06		6390 X	5321	-0-	-1069	-0-	5321	2			N	-0-		-0-
07		6603 X	5353	-0-	-1250	-0-	5353	2			N	-0-		-0-
08		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-		-0-
09		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-		-0-
10		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-		-0-
*11		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
06		7680 X	6657	-0-	-1023	-0-	6657	2			N	-0-		95
07		7936 X	3666	-0-	-4270	-0-	3666	2			N	-0-		95
08		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-		95
09		4380 X	3307	-0-	-1073	-0-	3307	2			N	-0-		95
10		4526 X	2793	-0-	-1733	-0-	2793	2			N	-0-		95
*11		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	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		2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764	2			N	-0-		10
07		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-		10
08		1705 X	1308	-0-	-397	-0-	1308	2			N	-0-		10
09		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-		10
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		10
*11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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		11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	9589	2			N	-0-		40
07		11439 X	10039	-0-	-1400	-0-	10039	2			N	-0-		40
08		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-		40
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-		40
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-		40
*11		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	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		5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2			N	-0-		82
07		5549 X	5126	-0-	-423	-0-	5126	2			N	-0-		82
08		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-		82
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-		82
10		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-		82
*11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-		82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
06		9171 X	5177	-0-	-3994	-0-	5177	2			N	-0-		32
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-		32
08		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-		32
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-		32
10		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-		32
*11		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-		32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-		48
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-		48
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-		48
09		3450 X	1441	-0-	-2009	-0-	1441	2	N	-0-		48
10		3565 X	1148	-0-	-2417	-0-	1148	2	N	-0-		48
11		3450 X	1076	-0-	-2374	-0-	1076	2	N	-0-		48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
06		9540 X	2533	-0-	-7007	-0-	2533	2	N	-0-		187
07		9858 X	1531	-0-	-8327	-0-	1531	2	N	-0-		187
08		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2	N	-0-		187
09		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2	N	-0-		187
10		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2	N	-0-		187
*11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2	N	-0-		187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
06		7350 X	2956	-0-	-4394	-0-	2956	2	N	-0-		60
07		7440 X	2541	-0-	-4899	-0-	2541	2	N	-0-		60
08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		60
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-		60
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2	N	-0-		60
*11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-		60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256												
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-		162
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		162
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-		162
09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		162
10		3844 X	3664	-0-	-180	-0-	3664	2	N	-0-		162
*11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-		162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
06		2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2337	2	N	-0-		117
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	43		160
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-		160
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		160
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-		160
*11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-		-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
08		3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
09		3240 X	2239	-0-	-1001	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
10		3348 X	2377	-0-	-971	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
11		2610 X	2558	-0-	-52	-0-	2558	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
06		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	N	2		57
07		4898 X	3273	-0-	-1625	-0-	3273	2	N	-0-		57
08		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2	N	-0-		57
09		5790 X	2427	-0-	-3363	-0-	2427	2	N	-0-		57
10		5983 X	4757	-0-	-1226	-0-	4757	2	N	-0-		57
*11		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8497	2	N	23		80

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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4110 X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3124	-0-	-1123	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3255	-0-	-795	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230725	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8262 - 13259	
06	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	6153	2	N	-0-			92
07	7564 X	6450	-0-	-1114	-0-	6450	2	N	-0-			92
08	6665 X	6571	-0-	-94	-0-	6571	2	N	-0-			92
09	6450 X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2	N	-0-			92
10	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204	2	N	-0-			92
11	6360 X	5724	-0-	-636	-0-	5724	2	N	-0-			92

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230765	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8725 - 12674	
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-			-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2098	-0-	-1232	-0-	2098	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231790	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8489 - 12642	
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2	N	-0-			128
07	1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2	N	-0-			128
08	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2	N	-0-			128
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	52			180
10	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1218	2	N	9	167	1	22
11	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2	N	-0-			22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 12925	
06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2	N	-0-			44
07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2	N	-0-			44
08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2	N	-0-			44
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2	N	-0-			44
10	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2	N	-0-			44
11	7080 X	6367	-0-	-713	-0-	6367	2	N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11293 - 13781	
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	N	-0-			62
07	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4151	2	N	35			97
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2	N	-0-			97
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-			97
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-			97
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2	N	-0-			97

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8317 - 13381	
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2	N	-0-			120
07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2	N	-0-			120
08	6138 X	4762	-0-	-1376	-0-	4762	2	N	-0-			120
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-			120
10	6138 X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2	N	-0-			120
11	5940 X	4636	-0-	-1304	-0-	4626	2	N	9			129

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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
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		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2		N	-0-	19
07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2		N	-0-	19
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2		N	-0-	19
09		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		N	-0-	19
10		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-	19
*11		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-	19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-	32
07		4092 X	2136	-0-	-1956	-0-	2136	2		N	-0-	32
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-	32
09		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-	32
10		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-	32
*11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-	32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
06		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-	168
07		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-	168
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-	168
09		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-	168
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-	168
*11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1 9	N	1	169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-	164
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2		N	-0-	164
08		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-	164
09		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2		N	-0-	164
10		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2		N	-0-	164
*11		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	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		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	20
07		961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2		N	-0-	20
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	20
09		510 N	95	-0-	-415	-0-	95	2		N	-0-	20
10		527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-	20
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-	-0-
07		4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2		N	-0-	-0-
08		3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2		N	-0-	-0-
09		3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2		N	-0-	-0-
10		3999 X	3782	-0-	-217	-0-	3782	2		N	-0-	-0-
11		3780 X	3620	-0-	-160	-0-	3620	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
06		2730 X	1361	-0-	-1369	-0-	1361	2		N	-0-	172
07		2077 X	1493	-0-	-584	-0-	1493	2		N	-0-	172
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	172
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-	172
10		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1251	2		N	-0-	172
*11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-	172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
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		9750 X	9084	-0-	-666	-0-	9084 2			N	-0-	135
07		9951 X	7495	-0-	-2456	-0-	7495 2			N	-0-	135
08		8835 X	1826	-0-	-7009	-0-	1826 2			N	-0-	135
09		8550 X	1129	-0-	-7421	-0-	1121 2	8	9	N	7	142
10		8835 X	823	-0-	-8012	-0-	823 2			N	-0-	142
11		8550 X	1130	-0-	-7420	-0-	1130 2			N	-0-	142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2			N	-0-	-0-
07		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
08		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 2			N	-0-	-0-
09		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2			N	-0-	-0-
10		6200 X	4369	-0-	-1831	-0-	4369 2			N	-0-	-0-
11		6000 X	2052	-0-	-3948	-0-	2052 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
06		1920 N	1480	-0-	-440	-0-	1480 2			N	-0-	18
07		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 2			N	-0-	18
08		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2			N	-0-	18
09		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 2			N	-0-	18
10		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 2			N	-0-	18
11		1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301 2			N	-0-	18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
06		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2			N	-0-	104
07		5983 X	5466	-0-	-517	-0-	5466 2			N	-0-	104
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 2			N	-0-	104
09		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2			N	-0-	104
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2			N	-0-	104
*11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2			N	-0-	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
06		6300 X	4145	-0-	-2155	-0-	4145 2			N	-0-	-0-
07		6510 X	3967	-0-	-2543	-0-	3967 2			N	-0-	-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2			N	-0-	-0-
09		5220 X	4450	-0-	-770	-0-	4450 2			N	-0-	-0-
10		5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4618 2			N	-0-	-0-
*11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 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		7140 X	5552	-0-	-1588	-0-	5552 2			N	-0-	-0-
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2			N	-0-	-0-
08		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2			N	-0-	-0-
09		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2			N	-0-	-0-
10		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 2			N	-0-	-0-
*11		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 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		8310 X	7478	-0-	-832	-0-	7478 2			N	-0-	12
07		8029 X	7597	-0-	-432	-0-	7597 2			N	-0-	12
08		8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	7380 2			N	-0-	12
09		8640 X	6548	-0-	-2092	-0-	6548 2			N	-0-	12
10		8928 X	7287	-0-	-1641	-0-	7287 2			N	-0-	12
11		7470 X	7374	-0-	-96	-0-	7374 2			N	-0-	12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235726	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8691 - 13146
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		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		119
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		119
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		119
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		119
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		119
*11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 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		4560 X	3032	-0-	-1528	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
07		4712 X	3109	-0-	-1603	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
*11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11498 - 12914
06		6750 X	6305	-0-	-445	-0-	6305 2		N	-0-		-0-
07		6541 X	6524	-0-	-17	-0-	6524 2		N	-0-		-0-
08		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-		-0-
09		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-		-0-
10		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 2		N	-0-		-0-
*11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 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		6960 X	6890	-0-	-70	-0-	6890 2		N	-0-		-0-
07		7037 X	6843	-0-	-194	-0-	6843 2		N	-0-		-0-
08		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499 2		N	-0-		-0-
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2		N	-0-		-0-
10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633 2		N	-0-		-0-
*11		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11198 - 12536
06		4050 X	3250	-0-	-800	-0-	3250 2		N	-0-		43
07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2		N	-0-		43
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-		43
09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-		43
10		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		43
*11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 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		5070 X	4663	-0-	-407	-0-	4663 2		N	-0-		37
07		5084 X	4706	-0-	-378	-0-	4706 2		N	-0-		37
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2		N	-0-		37
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-		37
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2		N	-0-		37
*11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-		37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	11362 - 13836
06		4020 X	3882	-0-	-138	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
07		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053 2		N	-0-		-0-
08		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2		N	-0-		-0-
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	3835	-0-	-875	-0-	3835 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 #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
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		3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195 2		N	-0-		20
07		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	3208 2		N	-0-		20
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		20
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		20
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		20
*11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 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		7050 X	6101	-0-	-949	-0-	6101 2		N	-0-		-0-
07		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100 2		N	-0-		-0-
08		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9306 2		N	-0-		-0-
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951 2		N	-0-		-0-
10		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010 2		N	-0-		-0-
*11		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 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		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-		108
07		3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475 2		N	-0-		108
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-		108
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-		108
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-		108
*11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-		108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
06		2280 X	1562	-0-	-718	-0-	1562 2		N	-0-		80
07		2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892 2		N	-0-		80
08		3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067 2		N	-0-		80
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		80
10		1891 X	1538	-0-	-353	-0-	1538 2		N	-0-		80
11		2010 X	1118	-0-	-892	-0-	1118 2		N	-0-		80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
06		8190 X	5943	-0-	-2247	-0-	5943 2		N	-0-		40
07		8432 X	7093	-0-	-1339	-0-	7093 2		N	-0-		40
08		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2		N	-0-		40
09		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 2		N	-0-		40
10		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 2		N	-0-		40
*11		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2		N	-0-		40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
06		3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339 2		N	-0-		53
07		3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555 2		N	-0-		53
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-		53
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-		53
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-		53
*11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-		53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
06		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330 2		N	-0-		62
07		6727 X	6476	-0-	-251	-0-	6476 2		N	-0-		62
08		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-		62
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-		62
10		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2		N	-0-		62
*11		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-		62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		5309 2		N	-0-			17
07		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		5195 2		N	-0-			17
08		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		4937 2		N	-0-			17
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		4730 2		N	-0-			17
10		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		4537 2		N	-0-			17
11		1350 X	1098	-0-	-252	-0-		1098 2		N	-0-			17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
06		1500 N	1372	-0-	-128	-0-		1372 2		N	-0-			54
07		1488 N	1237	-0-	-251	-0-		1237 2		N	-0-			54
08		1550 X	860	-0-	-690	-0-		860 2		N	-0-			54
09		1440 X	655	-0-	-785	-0-		655 2		N	-0-			54
10		1457 X	1109	-0-	-348	-0-		1109 2		N	-0-			54
11		1380 X	975	-0-	-405	-0-		975 2		N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
06		3750 X	3517	-0-	-233	-0-		3517 2		N	-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		4898 2		N	-0-			-0-
09		4470 X	2894	-0-	-1576	-0-		2894 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4705	-0-	-131	-0-		4705 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	3022	-0-	-1658	-0-		3022 2		N	-0-			-0-

POLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
06		5280 X	5028	-0-	-252	-0-		5028 2		N	-0-			30
07		5549 X	5146	-0-	-403	-0-		5146 2		N	-0-			30
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		4890 2		N	-0-			30
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		4991 2		N	-0-			30
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-		4960 2	8 9	N	-7			37
*11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4376 2		N	-0-			37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-		2558 2		N	-0-			18
07		2697 X	2107	-0-	-590	-0-		2107 2		N	-0-			18
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621 2		N	-0-			18
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775 2		N	-0-			18
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		N	-0-			18
*11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445 2		N	-0-			18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		N	-0-			23
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282 2		N	-0-			23
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365 2		N	-0-			23
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		N	-0-			23
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227 2		N	-0-			23
*11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		N	-0-			23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532														
06		90 N	19	-0-	-71	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07		93 N	6	-0-	-87	-0-		6 2		N	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		N	-0-			-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693 2		N	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		2014 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3460	-0-	460	460		3460 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
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		6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6265 2			N	-0-	122
07		6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6448 2	20	9	N	18	140
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2			N	-0-	140
09		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2			N	-0-	140
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-	140
*11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 2			N	-0-	140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
06		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704 2			N	-0-	-0-
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2			N	-0-	-0-
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			N	-0-	-0-
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-	-0-
*11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
06		3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3694 2			N	-0-	-0-
07		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797 2			N	-0-	-0-
08		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2			N	-0-	-0-
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2			N	-0-	-0-
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2			N	-0-	-0-
*11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 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		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2			N	-0-	34
07		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2			N	-0-	34
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-	34
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2			N	-0-	34
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2			N	-0-	34
*11		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2			N	-0-	34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
06		4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249 2			N	-0-	57
07		4712 X	4306	-0-	-406	-0-	4306 2			N	-0-	57
08		4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222 2			N	-0-	57
09		4200 X	3799	-0-	-401	-0-	3799 2			N	-0-	57
10		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057 2			N	-0-	57
11		4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3854 2			N	-0-	57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
06		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3455 2			N	-0-	97
07		3782 X	2877	-0-	-905	-0-	2877 2			N	-0-	97
08		3875 X	2634	-0-	-1241	-0-	2634 2			N	-0-	97
09		3750 X	2960	-0-	-790	-0-	2960 2			N	-0-	97
10		3875 X	2190	-0-	-1685	-0-	2190 2			N	-0-	97
11		3450 X	1773	-0-	-1677	-0-	1773 2			N	-0-	97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
06		6810 X	2058	-0-	-4752	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2			N	-0-	-0-
08		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2			N	-0-	-0-
09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2			N	-0-	-0-
10		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 2			N	-0-	-0-
*11		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FOLEY 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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FOLEY GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819			
06	4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061 2	N	-0-		20	
07	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153 2	N	-0-		20	
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2	N	-0-		20	
09	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521 2	N	-0-		20	
10	3844 X	3436	-0-	-408	-0-	3436 2	N	-0-		20	
*11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2	N	-0-		20	

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054	
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3177 2	N	-0-		-0-	
08	5518 X	4205	-0-	-1313	-0-	4205 2	N	-0-		-0-	
09	5340 X	2584	-0-	-2756	-0-	2584 2	N	-0-		-0-	
10	3844 X	3084	-0-	-760	-0-	3084 2	N	-0-		-0-	
11	4080 X	1899	-0-	-2181	-0-	1899 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	3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2961 2	N	-0-		125	
07	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3253 2	N	24 9	22	147	
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	N	-0-		147	
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	N	-0-		147	
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		147	
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	N	-0-		147	

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514	
06	4320 X	2378	-0-	-1942	-0-	2378 2	N	-0-		7	
07	4464 X	2725	-0-	-1739	-0-	2725 2	N	-0-		7	
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		7	
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-		7	
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2	N	-0-		7	
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		7	

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612	
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-	
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-	
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		-0-	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-	
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 2	N	-0-		-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450	
06	4320 X	2783	-0-	-1537	-0-	2783 2	N	-0-		33	
07	4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3576 2	N	-0-		33	
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-		33	
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-		33	
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2	N	-0-		33	
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	N	-0-		33	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733	
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 2	N	-0-		22	
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2	N	-0-		22	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		22	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		22	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		22	
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		22	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11090 - 13531	
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	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2	N	-0-		69
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-		69
08	5859 X	5581	-0-	-278	-0-	5581	2	N	-0-		69
09	5670 X	5343	-0-	-327	-0-	5343	2	N	-0-		69
10	5859 X	5460	-0-	-399	-0-	5460	2	N	-0-		69
11	5610 X	5053	-0-	-557	-0-	5046	2	N	7 9	6	75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11369 - 13829	
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2	N	-0-		-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-		-0-
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	N	-0-		-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
*11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-		-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 14068	
06	3870 X	3178	-0-	-692	-0-	3178	2	N	-0-		27
07	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2	N	-0-		27
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	N	-0-		27
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-		27
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		27
*11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-		27

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512	
06	4500 X	3608	-0-	-892	-0-	3608	2	N	-0-		-0-
07	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2	N	-0-		-0-
08	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	3720	2	N	-0-		-0-
09	4380 X	3255	-0-	-1125	-0-	3255	2	N	-0-		-0-
10	4526 X	3723	-0-	-803	-0-	3723	2	N	-0-		-0-
*11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 12639	
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-		-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-		-0-
*11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 12713	
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2	N	-0-		118
07	8277 X	7004	-0-	-1273	-0-	7004	2	N	-0-		118
08	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2	N	-0-		118
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-		118
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2	N	-0-		118
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-		118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 13006	
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-		86
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	-0-		86
08	5084 X	2637	-0-	-2447	-0-	2637	2	N	-0-		86
09	5010 X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2	N	-0-		86
10	5177 X	3099	-0-	-2078	-0-	3099	2	N	-0-		86
11	5010 X	2728	-0-	-2282	-0-	2728	2	N	-0-		86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
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		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-		65
07		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-		65
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-		65
09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		N	-0-		65
10		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2		N	-0-		65
*11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
06		4260 X	4232	-0-	-28	-0-	4232 2		N	-0-		78
07		4402 X	3946	-0-	-456	-0-	3946 2		N	-0-		78
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		78
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-		78
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-		78
*11		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-		78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		145
07		3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	1771 2		N	-0-		145
08		4495 X	2415	-0-	-2080	-0-	2415 2		N	-0-		145
09		4350 X	2219	-0-	-2131	-0-	2219 2		N	-0-		145
10		4495 X	2584	-0-	-1911	-0-	2584 2		N	-0-		145
*11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 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		4620 X	4566	-0-	-54	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
07		4743 X	4541	-0-	-202	-0-	4541 2		N	-0-		-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-		-0-
09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-		-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
*11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
06		2190 N	1954	-0-	-236	-0-	1954 2		N	-0-		175
07		2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885 2		N	-0-		175
08		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220 2		N	-0-		175
09		2280 X	2250	-0-	-30	-0-	2250 2		N	-0-		175
10		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		175
*11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615												
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
*11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 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		8670 X	2015	-0-	-6655	-0-	2015 2		N	-0-		25
07		7223 X	3377	-0-	-3846	-0-	3371 2	6 9	N	5		30
08		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2		N	-0-		30
09		7050 X	2895	-0-	-4155	-0-	2895 2		N	-0-		30
10		7285 X	2497	-0-	-4788	-0-	2497 2		N	-0-		30
11		7410 X	2219	-0-	-5191	-0-	2219 2		N	-0-		30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2			N	-0-	117
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2			N	-0-	117
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2			N	-0-	117
09		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			N	-0-	117
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2			N	-0-	117
*11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 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		3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249 2			N	-0-	-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2			N	-0-	-0-
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-	-0-
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			N	-0-	-0-
*11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2			N	-0-	33
07		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	33
08		2852 N	2640	-0-	-212	-0-	2640 2			N	-0-	33
09		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2451 2			N	-0-	33
10		2914 N	2375	-0-	-539	-0-	2375 2			N	-0-	33
11		2550 N	2355	-0-	-195	-0-	2355 2			N	-0-	33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
06		3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3768 2			N	-0-	90
07		4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3941 2			N	-0-	90
08		3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3826 2			N	-0-	90
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2			N	-0-	90
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2			N	-0-	90
*11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2			N	-0-	90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
06		1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223 2			N	-0-	3
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	3
08		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497 2			N	-0-	3
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	3
10		1736 N	678	-0-	-1058	-0-	678 2			N	-0-	3
11		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179 2			N	-0-	3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
06		9210 X	9130	-0-	-80	-0-	9130 2			N	-0-	-0-
07		9610 X	9220	-0-	-390	-0-	9220 2			N	-0-	-0-
08		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2			N	-0-	-0-
09		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 2			N	-0-	-0-
10		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603 2			N	-0-	-0-
*11		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 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		2730 X	2517	-0-	-213	-0-	2517 2			N	-0-	20
07		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2			N	-0-	20
08		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2	88 9		N	80	100
09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2			N	-0-	100
10		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-	100
*11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678		
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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	N	-0-		-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710		
06	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951 2	N	-0-		-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	N	-0-		-0-
*11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939		
06	6360 X	5118	-0-	-1242	-0-	5118 2	N	-0-		27
07	6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	5328 2	N	-0-		27
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-		27
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2	N	-0-		27
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-		27
*11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		27

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137		
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3499	-0-	-500	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	1432	-0-	-2102	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
11	3420 X	945	-0-	-2475	-0-	945 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857		
06	5160 X	4108	-0-	-1052	-0-	4108 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	4779	-0-	-956	-0-	4779 2	N	-0-		-0-
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2	N	-0-		-0-
09	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2	N	-0-		-0-
*11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2	N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132		
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		18
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		18
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		18
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	N	-0-		18
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		18
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		18

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616		
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-		-0-
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
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		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-		45
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-		45
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-		45
09		3300 X	2921	-0-	-379	-0-	2921	2	N	-0-		45
10		4123 X	3441	-0-	-682	-0-	3441	2	N	-0-		45
11		3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3855	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		7230 X	4938	-0-	-2292	-0-	4938	2	N	-0-		-0-
07		7471 X	7118	-0-	-353	-0-	7118	2	N	-0-		-0-
08		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2	N	-0-		-0-
09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2	N	-0-		-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
*11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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		4830 X	4370	-0-	-460	-0-	4370	2	N	-0-		83
07		4991 X	4307	-0-	-684	-0-	4307	2	N	-0-		83
08		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	N	-0-		83
09		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-		83
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-		83
*11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-		83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
06		3870 X	3489	-0-	-381	-0-	3489	2	N	-0-		18
07		3999 X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2	N	-0-		18
08		3782 X	2560	-0-	-1222	-0-	2560	2	N	-0-		18
09		3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2	N	-0-		18
10		3720 X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2	N	-0-		18
*11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-		18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
06		4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2	N	-0-		79
07		4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2	N	-0-		79
08		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2	N	-0-		79
09		4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2	N	-0-		79
10		4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2	N	-0-		79
11		4170 X	4066	-0-	-104	-0-	4066	2	N	-0-		79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-		77
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-		77
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		77
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-		77
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-		77
*11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-		77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
06		3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
07		3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3343	-0-	-407	-0-	3343	2	N	-0-		-0-
10		3875 X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2	N	-0-		-0-
11		3660 X	2969	-0-	-691	-0-	2969	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
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		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		77
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		77
08		1364 X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2	N	-0-		77
09		1320 X	1264	-0-	-56	-0-	1264	2	N	-0-		77
10		1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284	2	N	-0-		77
11		1320 X	1259	-0-	-61	-0-	1259	2	N	-0-		77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
06		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2	N	-0-		52
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	N	-0-		52
08		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-		52
09		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2	N	-0-		52
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-		52
*11		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-		52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
06		2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2	N	-0-		-0-
07		2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
*11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-		28
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-		28
08		4929 X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2	N	-0-		28
09		4770 X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2	N	-0-		28
10		4929 X	4460	-0-	-469	-0-	4460	2	N	-0-		28
11		4560 X	4198	-0-	-362	-0-	4198	2	N	-0-		28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
06		2700 N	2481	-0-	-219	-0-	2481	2	N	-0-		48
07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-		48
08		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		48
09		2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2	N	-0-		48
10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		48
11		2730 N	2635	-0-	-95	-0-	2633	2	N	2	2	50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
06		4260 X	4091	-0-	-169	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2	N	-0-		-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-		-0-
09		4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
10		4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3957	-0-	-153	-0-	3957	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		6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2	N	-0-		71
07		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2	N	-0-		71
08		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	N	-0-		71
09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-		71
10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-		71
*11		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2	N	-0-		71

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	7	RRCID -> 251321	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 13219	PERF.11592	- 13027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2574 N	2574	-0-	-0-	2574 2		17
07		2123 N	2123	-0-	-0-	2123 2		17
08		2604 N	1989	-0-	-615	1989 2		17
09		2580 N	2290	-0-	-290	2290 2		17
10		2913 N	2913	-0-	-0-	2913 2		17
*11		2235 N	2235	-0-	-0-	2235 2		17

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID -> 251700	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 14320	PERF.11545	- 12614
06		4680 X	2290	-0-	-2390	2290 2		133
07		4836 X	2579	-0-	-2257	2579 2		133
08		4774 X	2921	-0-	-1853	2921 2		133
09		4620 X	2110	-0-	-2510	2110 2		133
10		4774 X	2574	-0-	-2200	2574 2		133
*11		2995 X	2995	-0-	-0-	2995 2		133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	15	RRCID -> 251705	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 13826	PERF. 8498	- 13646
06		2610 X	2004	-0-	-606	2004 2		123
07		2697 X	2326	-0-	-371	2326 2		123
08		2708 X	2708	-0-	-0-	2708 2		123
09		2847 X	2847	-0-	-0-	2847 2		123
10		3220 X	3220	-0-	-0-	3220 2		123
*11		3193 X	3193	-0-	-0-	3193 2		123

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	19	RRCID -> 251711	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 14335	PERF. 8664	- 13990
06		6953 X	6953	-0-	-0-	6953 2		-0-
07		7719 X	6358	-0-	-1361	6358 2		-0-
08		6686 X	6686	-0-	-0-	6686 2		-0-
09		7050 X	5941	-0-	-1109	5941 2		-0-
10		7344 X	7344	-0-	-0-	7344 2		-0-
*11		7281 X	7281	-0-	-0-	7281 2		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID -> 251715	COMPL. DATE 05/09/2009	TOTAL DEPTH 13885	PERF. 8501	- 13668
06		4673 X	4673	-0-	-0-	4673 2		111
07		4389 X	4389	-0-	-0-	4389 2		111
08		3563 X	3563	-0-	-0-	3563 2		111
09		5427 X	5427	-0-	-0-	5427 2		111
10		3637 X	3637	-0-	-0-	3637 2		111
*11		4169 X	4169	-0-	-0-	4169 2		111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID -> 252013	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11467	- 12825
06		3900 X	3323	-0-	-577	3323 2		-0-
07		3968 X	3341	-0-	-627	3341 2		-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	3163 2		-0-
09		3780 X	3408	-0-	-372	3408 2		-0-
10		4215 X	4215	-0-	-0-	4215 2		-0-
*11		4091 X	4091	-0-	-0-	4091 2		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 252339	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 13955	PERF.11405	- 13732
06		5460 X	5241	-0-	-219	5241 2		160
07		5425 X	5148	-0-	-277	5148 2		160
08		4818 X	4818	-0-	-0-	4818 2		160
09		5287 X	5287	-0-	-0-	5287 2		160
10		5254 X	5254	-0-	-0-	5254 2		160
*11		4843 X	4843	-0-	-0-	4843 2		160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5010 X	4130	-0-	-880	-0-	4130 2		N	-0-		22
07		5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485 2		N	-0-		22
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-		22
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		22
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-		22
11		2190 X	896	-0-	-1294	-0-	896 2		N	-0-		22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
06		2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
08		2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-		-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133 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		8250 X	4371	-0-	-3879	-0-	4371 2		N	-0-		50
07		8525 X	4617	-0-	-3908	-0-	4617 2		N	-0-		50
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		50
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-		50
10		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		N	-0-		50
*11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		N	-0-		50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3614 2		N	-0-		-0-
10		3751 X	3730	-0-	-21	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		27
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		27
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		27
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		27
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		27
*11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 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		1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232 2		N	-0-		42
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666 2		N	-0-		42
08		1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528 2		N	-0-		42
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		42
10		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613 2		N	-0-		42
*11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
06		2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
*11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 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 #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922			
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	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-	-0-	
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902			
06	4710 X	4192	-0-	-518	-0-	4192	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	3471	-0-	-1210	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-	-0-	
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-	-0-	
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	
*11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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	3330 X	1460	-0-	-1870	-0-	1460	2	N	-0-	20	
07	3100 X	1419	-0-	-1681	-0-	1419	2	N	-0-	20	
08	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2195	2	N	-0-	20	
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	20	
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-	20	
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-	20	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069			
06	9870 X	9521	-0-	-349	-0-	9521	2	N	-0-	85	
07	9982 X	8457	-0-	-1525	-0-	8457	2	N	-0-	85	
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2	N	-0-	85	
09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2	N	-0-	85	
10	10013 X	9481	-0-	-532	-0-	9481	2	N	-0-	85	
11	9840 X	8019	-0-	-1821	-0-	8019	2	N	-0-	85	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784			
06	9870 X	8116	-0-	-1754	-0-	8116	2	N	-0-	181	
07	10199 X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2	N	-0-	181	
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	-0-	181	
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2	N	-0-	181	
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2	N	-0-	181	
*11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2	N	-0-	181	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049			
06	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	3138	2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2	N	-0-	-0-	
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-	-0-	
09	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	
10	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2	N	-0-	-0-	
11	3150 X	2745	-0-	-405	-0-	2745	2	N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628			
06	5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2	N	-0-	16	
07	5518 X	4697	-0-	-821	-0-	4697	2	N	-0-	16	
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-	16	
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-	16	
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	N	-0-	16	
*11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-	16	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 255946			COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 12567	
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	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2			N	-0-			125
07	3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731 2			N	-0-			125
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2			N	-0-			125
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4220 2	73 9		N	66	173 1		18
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2			N	-0-			18
*11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2			N	-0-			18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 255964			COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 13299	
06	3930 X	2565	-0-	-1365	-0-	2565 2			N	-0-			23
07	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	2894 2			N	-0-			23
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			N	-0-			23
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2			N	-0-			23
10	1302 X	1082	-0-	-220	-0-	1082 2			N	-0-			23
*11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID -> 256958			COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 12628	
06	2040 N	2013	-0-	-27	-0-	2013 2			N	-0-			140
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			N	-0-			140
08	2387 X	1318	-0-	-1069	-0-	1318 2			N	-0-			140
09	2310 X	1363	-0-	-947	-0-	1363 2			N	-0-			140
10	2697 X	1641	-0-	-1056	-0-	1641 2			N	-0-			140
11	2610 X	1746	-0-	-864	-0-	1746 2			N	-0-			140

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257376			COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 11930	
06	1410 X	578	-0-	-832	-0-	578 2			N	-0-			28
07	806 N	609	-0-	-197	-0-	609 2			N	-0-			28
08	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2			N	-0-			28
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2			N	-0-			28
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2			N	-0-			28
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257380			COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 13047	
06	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126 2			N	-0-			73
07	2790 X	386	-0-	-2404	-0-	386 2			N	-0-			73
08	837 N	337	-0-	-500	-0-	337 2			N	-0-			73
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			N	-0-			73
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			N	-0-			73
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-			73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257717			COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 12878	
06	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	2628 2			N	-0-			35
07	2852 X	2778	-0-	-74	-0-	2778 2			N	-0-			35
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2			N	-0-			35
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-			35
10	3100 N	3143	-0-	43	43	3143 2			N	-0-			35
*11	3000 N	2977	-0-	-23	20	2977 2			N	-0-			35

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID -> 257926			COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 13480 - 16544	
06	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726 2			N	-0-			-0-
07	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	4770 2			N	-0-			-0-
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-			-0-
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2			N	-0-			-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2			N	-0-			-0-
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5490 X	4393	-0-	-1097	-0-	4393	2	N	-0-		93
07		5673 X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2	N	-0-		93
08		5673 X	3673	-0-	-2000	-0-	3673	2	N	-0-		93
09		5250 X	4057	-0-	-1193	-0-	4057	2	N	-0-		93
10		5363 X	4161	-0-	-1202	-0-	4161	2	N	-0-		93
11		4380 X	3818	-0-	-562	-0-	3818	2	N	-0-		93

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-		77
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	15		92
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-		92
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		92
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		92
*11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-		92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
06		3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2857	2	N	-0-		2
07		3472 X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2	N	-0-		2
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-		2
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-		2
10		3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2	N	-0-		2
*11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-		2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		25
07		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2	N	-0-		25
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-		25
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		25
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		25
11		1980 N	1483	-0-	-497	-0-	1483	2	N	-0-		25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
06		7620 X	6589	-0-	-1031	-0-	6589	2	N	-0-		27
07		7874 X	6484	-0-	-1390	-0-	6484	2	N	-0-		27
08		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2	N	-0-		27
09		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	N	-0-		27
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2	N	-0-		27
*11		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	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		4590 X	3345	-0-	-1245	-0-	3345	2	N	-0-		-0-
07		4743 X	3173	-0-	-1570	-0-	3173	2	N	-0-		-0-
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-		-0-
09		4200 X	3122	-0-	-1078	-0-	3122	2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
11		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
06		6330 X	5160	-0-	-1170	-0-	5160	2	N	-0-		7
07		6541 X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2	N	-0-		7
08		5301 X	5033	-0-	-268	-0-	5033	2	N	-0-		7
09		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	-0-		7
10		5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2	N	-0-		7
11		5130 X	4843	-0-	-287	-0-	4843	2	N	-0-		7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586		
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	10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364 2	N	-0-		8
07	10695 X	9447	-0-	-1248	-0-	9447 2	N	-0-		8
08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 2	N	-0-		8
09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602 2	N	-0-		8
10	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216 2	N	-0-		8
*11	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 2	N	-0-		8

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559		
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 2	N	-0-		-0-
07	5890 X	5661	-0-	-229	-0-	5661 2	N	-0-		-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2	N	-0-		-0-
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2	N	-0-		-0-
*11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 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	7440 X	6900	-0-	-540	-0-	6900 2	N	-0-		100
07	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331 2	N	-0-		100
08	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667 2	N	-0-		100
09	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363 2	N	-0-		100
10	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 2	N	-0-		100
*11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819 2	N	-0-		100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859		
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2	N	-0-		3
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	-0-		3
08	11346 X	5085	-0-	-6261	-0-	5085 2	N	-0-		3
09	10980 X	2772	-0-	-8208	-0-	2772 2	N	-0-		3
10	11346 X	4609	-0-	-6737	-0-	4609 2	N	-0-		3
*11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202		
06	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848 2	N	-0-		-0-
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2	N	-0-		-0-
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2	N	-0-		-0-
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2	N	-0-		-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2	N	-0-		-0-
*11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848		
06	8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536 2	N	-0-		63
07	7595 X	7370	-0-	-225	-0-	7370 2	N	-0-		63
08	7595 X	7189	-0-	-406	-0-	7189 2	N	-0-		63
09	7530 X	7115	-0-	-415	-0-	7115 2	N	-0-		63
10	7781 X	6692	-0-	-1089	-0-	6692 2	N	-0-		63
11	7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	6360 2	N	-0-		63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872		
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2	N	-0-		11
07	5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874 2	N	-0-		11
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-		11
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-		11
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2	N	-0-		11
*11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	N	-0-		11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	21365 2			N	-0-	-0-
07		17732 X	14536	-0-	-3196	-0-	14530 2	6	9	N	5	5
08		23560 X	15398	-0-	-8162	-0-	15398 2			N	-0-	5
09		22800 X	17408	-0-	-5392	-0-	17408 2			N	-0-	5
10		23467 X	14519	-0-	-8948	-0-	14519 2			N	-0-	5
11		21360 X	14067	-0-	-7293	-0-	14067 2			N	-0-	5

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
06		8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221 2			N	-0-	-0-
07		8897 X	8369	-0-	-528	-0-	8369 2			N	-0-	-0-
08		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2			N	-0-	-0-
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2			N	-0-	-0-
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2			N	-0-	-0-
*11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 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		5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	4343 2			N	-0-	32
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793 2	1	9	N	1	33
08		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2			N	-0-	33
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-	33
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6855 2	2	9	N	2	35
*11		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2			N	-0-	35

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
06		7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322 2			N	-0-	-0-
07		7409 X	6494	-0-	-915	-0-	6494 2			N	-0-	-0-
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2			N	-0-	-0-
09		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2			N	-0-	-0-
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2			N	-0-	-0-
*11		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
06		10770 X	9391	-0-	-1379	-0-	9391 2			N	-0-	7
07		11129 X	9403	-0-	-1726	-0-	9403 2			N	-0-	7
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242 2			N	-0-	7
09		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2			N	-0-	7
10		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555 2			N	-0-	7
*11		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466 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		11550 X	10810	-0-	-740	-0-	10810 2			N	-0-	7
07		11935 X	10278	-0-	-1657	-0-	10278 2			N	-0-	7
08		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10165 2			N	-0-	7
09		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584 2			N	-0-	7
10		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679 2			N	-0-	7
*11		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634 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		27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	27095 2			N	-0-	-0-
07		27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	27227 2			N	-0-	-0-
08		26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	26204 2			N	-0-	-0-
09		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	22739 2			N	-0-	-0-
10		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	16723 2			N	-0-	-0-
*11		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849											
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		7740 X	6795	-0-	-945	-0-	6795	2	N	-0-	-0-
07		7998 X	7009	-0-	-989	-0-	7009	2	N	-0-	-0-
08		7905 X	6891	-0-	-1014	-0-	6891	2	N	-0-	-0-
09		6960 X	6556	-0-	-404	-0-	6556	2	N	-0-	-0-
10		7037 X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2	N	-0-	-0-
11		6810 X	6353	-0-	-457	-0-	6353	2	N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777											
06		3750 X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2	N	-0-	-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-	-0-
08		3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2	N	-0-	-0-
09		3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3134	2	N	-0-	-0-
10		3596 X	2940	-0-	-656	-0-	2940	2	N	-0-	-0-
11		3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164	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		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2	N	-0-	20
07		7595 X	6975	-0-	-620	-0-	6975	2	N	-0-	20
08		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2	N	-0-	20
09		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-	20
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2	N	-0-	20
*11		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	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		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2	N	-0-	10
07		11408 X	10361	-0-	-1047	-0-	10361	2	N	-0-	10
08		12338 X	10026	-0-	-2312	-0-	10026	2	N	-0-	10
09		11940 X	8692	-0-	-3248	-0-	8692	2	N	-0-	10
10		12338 X	9748	-0-	-2590	-0-	9748	2	N	-0-	10
11		10980 X	9068	-0-	-1912	-0-	9068	2	N	-0-	10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864											
06		8070 X	5009	-0-	-3061	-0-	5009	2	N	-0-	-0-
07		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2	N	-0-	-0-
08		7316 X	5813	-0-	-1503	-0-	5813	2	N	-0-	-0-
09		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2	N	-0-	-0-
10		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2	N	-0-	-0-
11		7080 X	6641	-0-	-439	-0-	6641	2	N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296											
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-	19
07		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-	19
08		5859 X	4713	-0-	-1146	-0-	4713	2	N	-0-	19
09		5670 X	4396	-0-	-1274	-0-	4396	2	N	-0-	19
10		5301 X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2	N	-0-	19
*11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	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		4230 X	2231	-0-	-1999	-0-	2231	2	N	-0-	20
07		4371 X	1979	-0-	-2392	-0-	1979	2	N	-0-	20
08		4836 X	1252	-0-	-3584	-0-	1252	2	N	-0-	20
09		4680 X	1123	-0-	-3557	-0-	1123	2	N	-0-	20
10		4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2	N	-0-	20
*11		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		9480 X	8777	-0-	-703	-0-	8777	2	N	-0-		18
07		9548 X	8604	-0-	-944	-0-	8604	2	N	-0-		18
08		9269 X	8079	-0-	-1190	-0-	8079	2	N	-0-		18
09		8880 X	8296	-0-	-584	-0-	8296	2	N	-0-		18
10		9176 X	7514	-0-	-1662	-0-	7514	2	N	-0-		18
11		8790 X	6830	-0-	-1960	-0-	6830	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		12060 X	11390	-0-	-670	-0-	11390	2	N	-0-		31
07		12307 X	11444	-0-	-863	-0-	11444	2	N	-0-		31
08		12090 X	11304	-0-	-786	-0-	11304	2	N	-0-		31
09		11700 X	10822	-0-	-878	-0-	10822	2	N	-0-		31
10		12090 X	11178	-0-	-912	-0-	11178	2	N	-0-		31
11		11400 X	10778	-0-	-622	-0-	10778	2	N	-0-		31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
06		8730 X	7238	-0-	-1492	-0-	7238	2	N	-0-		-0-
07		9021 X	5237	-0-	-3784	-0-	5237	2	N	-0-		-0-
08		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2	N	-0-		-0-
09		8520 X	5925	-0-	-2595	-0-	5925	2	N	-0-		-0-
10		8804 X	8653	-0-	-151	-0-	8653	2	N	-0-		-0-
*11		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
06		7770 X	7258	-0-	-512	-0-	7258	2	N	-0-		-0-
07		7781 X	7183	-0-	-598	-0-	7183	2	N	-0-		-0-
08		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2	N	-0-		-0-
09		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2	N	-0-		-0-
10		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2	N	-0-		-0-
*11		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
06		7800 X	6976	-0-	-824	-0-	6976	2	N	-0-		-0-
07		8060 X	7028	-0-	-1032	-0-	7028	2	N	-0-		-0-
08		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-		-0-
09		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2	N	-0-		-0-
10		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	-0-		-0-
*11		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	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		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2	N	-0-		-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2	N	-0-		-0-
08		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2	N	-0-		-0-
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2	N	-0-		-0-
10		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2	N	-0-		-0-
11		6720 X	3879	-0-	-2841	-0-	3879	2	N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
06		1380 N	1159	-0-	-221	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		-0-
*11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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 #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
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		8130 X	7434	-0-	-696	-0-		7434	2			7
07		8308 X	7480	-0-	-828	-0-		7480	2			7
08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-		7322	2			7
09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		6939	2			7
10		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		6842	2			7
*11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		6642	2			7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
06		8010 X	7399	-0-	-611	-0-		7399	2			111
07		8153 X	7538	-0-	-615	-0-		7538	2			111
08		7409 X	6715	-0-	-694	-0-		6715	2			111
09		7170 X	6739	-0-	-431	-0-		6739	2			111
10		7409 X	7040	-0-	-369	-0-		7040	2			111
11		7170 X	6594	-0-	-576	-0-		6594	2			111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
06		6240 X	1359	-0-	-4881	-0-		1359	2			2
07		6448 X	1550	-0-	-4898	-0-		1550	2			2
08		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		5837	2			2
09		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-		6586	2			2
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-		6298	2			2
*11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-		5681	2			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
06		5250 X	4886	-0-	-364	-0-		4886	2			-0-
07		5301 X	5017	-0-	-284	-0-		5017	2			-0-
08		5053 X	4919	-0-	-134	-0-		4919	2			-0-
09		4890 X	4501	-0-	-389	-0-		4501	2			-0-
10		5053 X	4836	-0-	-217	-0-		4836	2			-0-
11		4890 X	4580	-0-	-310	-0-		4580	2			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
06		14670 X	14019	-0-	-651	-0-		14019	2			-0-
07		15128 X	13612	-0-	-1516	-0-		13612	2			-0-
08		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-		13107	2			-0-
09		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-		11618	2			-0-
10		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-		11535	2			-0-
*11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-		12014	2			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
06		2970 X	2480	-0-	-490	-0-		2480	2			-0-
07		2883 X	2398	-0-	-485	-0-		2398	2			-0-
08		2635 N	2475	-0-	-160	-0-		2475	2			-0-
09		2490 N	2287	-0-	-203	-0-		2287	2			-0-
10		2387 N	2348	-0-	-39	-0-		2348	2			-0-
11		2400 N	2203	-0-	-197	-0-		2203	2			-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
06		26575 X	26575	-0-	-0-	-0-		26575	2			-0-
07		25851 X	25851	-0-	-0-	-0-		25851	2			-0-
08		24443 X	24443	-0-	-0-	-0-		24443	2			-0-
09		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-		22766	2			-0-
10		23208 X	23208	-0-	-0-	-0-		23208	2			-0-
*11		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-		21231	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		78524 X	78524	-0-	-0-	-0-	78524 2		N	-0-		-0-
07		80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	80292 2		N	-0-		-0-
08		87978 X	74120	-0-	-13858	-0-	74120 2		N	-0-		-0-
09		85140 X	64794	-0-	-20346	-0-	64794 2		N	-0-		-0-
10		87916 X	61648	-0-	-26268	-0-	61648 2		N	-0-		-0-
11		78510 X	55025	-0-	-23485	-0-	55025 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-			N	-0-		-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-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-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-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 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 -> 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518				
M	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 -> 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-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370		
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-

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
M	O	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-

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-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
LEWIS "B"			WELL #: 14		RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283	
M	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-

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-

BLACK			WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475								
M	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 #: 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-
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 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 #: 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510			
M	O	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-

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	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96 1	3277 2	Y	2		55
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	2 9	89 1	3229 2	Y	2	57
08	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	2 9	90 1	3160 2	Y	8	65
09	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	9 9	87 1	3109 2	Y	-0-	65
10	3503 X	3114	-0-	-389	-0-		86 1	3025 2	Y	3	68
11	3390 X	2207	-0-	-1183	-0-	3 9	63 1	2141 2	Y	3	71
						3 9					

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462		
M	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-

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-

LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	9420 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

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		PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630
06	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	2510	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8529 - 8921
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		40
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		40
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		40
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972		
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106		
06	2430 N	1975	-0-	-455	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
08	2511 X	1440	-0-	-1071	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	N	-0-		-0-
11	1980 X	1899	-0-	-81	-0-	1899 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182		
06	1260 N	891	-0-	-369	-0-	891 2	N	-0-		58
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2	N	-0-		58
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 2	1 9 N	1		59
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9 N	4		63
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191 2	4 9 N	4		67
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1272 2	6 9 N	5		72

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 139404		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
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	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-		-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
*11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		99
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		99
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		99
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		99
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		99
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
06	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2	N	-0-		10
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		10
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-		10
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		10
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		10
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		10

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 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	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-			10
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			10
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			10
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			10
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			10
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929				
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058				
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219				
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT A		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	155872	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8688 - 9406	
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	446	-0-	-994	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-			-0-
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	155878	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8544 - 9165	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	6	RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8234 - 8630	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:	5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8644 - 8656	
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703				
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 #: 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-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904					
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	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 #: 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-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534		
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 #: 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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
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-

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286				
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 #: 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-
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482						
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-
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-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103						
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-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145				
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-

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-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025					
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	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 -> 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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878	
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-

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8841 - 9905		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538		
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-

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
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-

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617			
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-	

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-	

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039	
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-

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557			
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-	

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-	

GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
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 #: 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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084				
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	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 #: 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-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016					
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-

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-

GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
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	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 #: 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-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977			
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-

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-

F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950			
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	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. 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-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749					
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	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 #: 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 9491		
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	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			99
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			99
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			99
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	915 2	66 9	N	60	144 1		15
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			15
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			15

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946		
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-
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-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8841		
06	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	494 2	N	-0-			157
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	532 2	N	-0-			157
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			157
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533 2	N	12	169 1		-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8846 - 9172				
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-

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	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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	2180	-0-	2180	351133	2180	2			N	-0-			-0-
07	SWR	10	2244	-0-	2244	353377	2244	2			N	-0-			-0-
08	SWR	10	1906	-0-	1906	355283	1906	2			N	-0-			-0-
09	SWR	10	1982	-0-	1982	357265	1982	2			N	-0-			-0-
10	SWR	10	1915	-0-	1915	359180	1915	2			N	-0-			-0-
11	SWR	10	2191	-0-	2191	361371	2191	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261135	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 9205 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774			
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-

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	3330 X	1424	-0-	-1906	-0-	1382 2	42 9	N	38		100
07	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2398 2		N	-0-		100
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		100
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		100
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		100
*11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		100

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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC.												
C & W GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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 #: 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												
06	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3925	2			N	-0-	18
07	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4235	2			N	-0-	18
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-	18
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-	18
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-	18
*11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-	18

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)												
XTO ENERGY INC.												
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)												
BASA RESOURCES, INC.												
HUFFMAN, EVA												
WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850												
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	84	1	150	2	N	-0-	186
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	112	1	175	2	N	-0-	186
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	110	1	169	2	N	-0-	186
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	N	-0-	186
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	80	1	183	2	N	-0-	186
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	2	N	-0-	186

VALENCE OPERATING COMPANY												
HUFFMAN "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-

FARRAR, SE. PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		30325 500 680770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #:		1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8894 - 9440		
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	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) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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-
LEWIS "B"		WELL #:		5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 8918 - 8938
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 7	RRCID -> 207957	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 8861	- 8913			
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-

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-

LEWIS "B"			WELL #: 8	RRCID -> 213976	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928	- 9054			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
LEWIS "B"			WELL #:	15	RRCID ->	224815	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	8781	-	8917
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935								
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 -> 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-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
			WELL #: 14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 14358	PERF. 8946	- 9060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
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-
LEWIS "B"			WELL #: 20	RRCID -> 244632	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 14810	PERF. 9001	- 9144
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	6	RRCID -> 245123	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. 8779	- 8915			
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-
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-
LEWIS "B"			WELL #:	6	RRCID -> 256030	COMPL. DATE 03/14/2010	TOTAL DEPTH 13890	PERF. 8928	- 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
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	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											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539					
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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
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-	
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-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8092 - 8158
M	O	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-

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	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2	N	-0-			-0-

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226051	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 - 8871
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728						
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-

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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
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

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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 8378	- 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860				
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-
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 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570				
06	SHUT IN	39	-0-	39	174	39	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	29	-0-	29	203	29	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	40	-0-	40	243	40	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	25	-0-	25	268	25	2	N	-0-			-0-
10	527 X	18	-0-	-509	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	510 X	36	-0-	-474	-0-	36	2	N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844						
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-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
M	O	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-

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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442				
M	O	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-	
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-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 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	EOM BALANCE

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775				
M	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-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	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-	
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-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684		
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-
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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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-
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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 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-
BAILEY GAS UNIT 'A'		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-
BAILEY GAS UNIT "A"		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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				

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-

CARPENTER GAS UNIT II		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-

CARPENTER GAS UNIT II		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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		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-

F. L. HALL		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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
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-

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
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

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922	COMPL. DATE 08/09/2009	TOTAL DEPTH 14280	PERF. 8721	- 8858		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518				
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	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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646				
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			147
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			147
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			147
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			147
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			147
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			147

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-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LAWLEY GAS UNIT		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 1	RRCID -> 255167	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 13880	PERF. 8305	- 8484				
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	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 #: 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-

GIBSON		WELL #: 11	RRCID -> 256693	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8300	- 8398				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698					
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-
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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 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-
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-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664		
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	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-
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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539		
06	SWR 10	490	-0-	490	145565	490 2	N	-0-		85
07	SWR 10	252	-0-	252	145817	252 2	N	-0-		85
08	SWR 10	191	-0-	191	146008	191 2	N	-0-		85
09	SWR 10	252	-0-	252	146260	252 2	N	-0-		85
10	SWR 10	253	-0-	253	146513	253 2	N	-0-		85
11	SWR 10	249	-0-	249	146762	249 2	N	-0-		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-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	1361	-0-	1361	81704	1361 2	N	-0-		30
07	SWR 10	1334	-0-	1334	83038	1334 2	N	-0-		30
08	SWR 10	1157	-0-	1157	84195	1157 2	N	-0-		30
09	SWR 10	1003	-0-	1003	85198	1003 2	N	-0-		30
10	SWR 10	997	-0-	997	86195	997 2	N	-0-		30
11	SWR 10	635	-0-	635	86830	635 2	N	-0-		30

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 262322		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662				
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	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-

C & W GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
 CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3	N	-0-			-0-
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	3	N	-0-			-0-
08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	3	N	-0-			-0-
09	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3	N	-0-			-0-
10	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3	N	-0-			-0-
*11	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	3	N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

06	29520	X	1	-0-	-29519	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	155	X		-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	93	X		-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	30	X		-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-			N	-0-			-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-

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	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-
GRAUKE GAS UNIT		32900 380 090870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
		WELL #:	1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
COUCH OIL & GAS, INC. BRAVEHEART		182165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BASA RESOURCES, INC. EVA HUFFMAN GAS UNIT		32950 285 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11290 - 12391		
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	1100	1	1964	2	N	-0-		182
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1300	1	2044	2	N	-0-		182
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1355	1	2080	2	N	-0-		182
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	943	1	2780	2	N	-0-		182
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	976	1	2232	2	N	-0-		182
*11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	502	1	2056	2	N	-0-		182
EVA HUFFMAN GAS UNIT		32950 285 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		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		32950 285 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12314 - 12922		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			155
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			155
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	N/A	
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		600 N	552	-0-	-48	-0-	198 1	354 2	N	-0-			25
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	259 1	406 2	N	-0-			25
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	215 1	329 2	N	-0-			25
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	408 1	1202 2	N	-0-			25
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	230 1	526 2	N	-0-			25
*11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	68 1	580 2	N	-0-			25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911	
06		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	106 1	1305 2	N	-0-			69
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	103 1	1194 2	N	-0-			69
08		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	106 1	1151 2	N	-0-			69
09		1410 N	1245	-0-	-165	-0-	106 1	1136 2	N	3			72
							3 9						
10		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	100 1	1128 2	N	-0-			72
11		1230 N	849	-0-	-381	-0-	74 1	775 2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363	
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-

SCARBROUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637	
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	206 1	2540 2	N	-0-			-0-
07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	223 1	2594 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		2759 X	2436	-0-	-323	-0-	205 1	2231 2	N	-0-			-0-
09		2670 X	1824	-0-	-846	-0-	156 1	1668 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	1746	-0-	-1013	-0-	143 1	1603 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	1337	-0-	-1333	-0-	117 1	1220 2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683	
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	288 1	3553 2	N	-0-			-0-
07		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	359 1	4167 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	367 1	3983 2	N	-0-			-0-
09		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	351 1	3749 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	343 1	3845 2	N	-0-			-0-
*11		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	335 1	3493 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 191871			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576	
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		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-	-0-	
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	245	1	2847	2	N	-0-	-0-	
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	295	1	3206	2	N	-0-	-0-	
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	1	1 8	
							1	9						
10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	265	1	2977	2	N	-0-	-0-	
*11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	238	1	2480	2	N	-0-	-0-	

TERRY "D"			WELL #:		5		RRCID -> 191882			COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802	
06		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2564	2	N	-0-	57	
07		2666 X	2568	-0-	-98	-0-	204	1	2364	2	N	-0-	57	
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	227	1	2470	2	N	-0-	57	
09		2580 X	2427	-0-	-153	-0-	208	1	2219	2	N	-0-	57	
10		2666 X	2482	-0-	-184	-0-	203	1	2279	2	N	-0-	57	
11		2580 X	2115	-0-	-465	-0-	185	1	1930	2	N	-0-	57	

BARGER, H. UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 192333			COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564	
06		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	143	1	1757	2	N	-0-	-0-	
07		1922 X	698	-0-	-1224	-0-	55	1	643	2	N	-0-	-0-	
08		682 N	280	-0-	-402	-0-	24	1	256	2	N	-0-	-0-	
09		1860 N	372	-0-	-1488	-0-	32	1	340	2	N	-0-	-0-	
10		713 N	203	-0-	-510	-0-	17	1	186	2	N	-0-	-0-	
11		270 N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-	

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 192491			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770	
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-	-0-	
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1246	2	N	-0-	-0-	
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	145	1	1571	2	N	2	2 8	
							2	9						
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	N	-0-	-0-	
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	138	1	1554	2	N	-0-	-0-	
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	100	1	1044	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM UNIT 1			WELL #:		2		RRCID -> 192509			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-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		4050 X	2618	-0-	-1432	-0-	196	1	2422	2	N	-0-	-0-	
07		4185 X	2258	-0-	-1927	-0-	179	1	2079	2	N	-0-	-0-	
08		2728 X	2018	-0-	-710	-0-	170	1	1848	2	N	-0-	-0-	
09		2640 X	1976	-0-	-664	-0-	169	1	1807	2	N	-0-	-0-	
10		2697 X	2126	-0-	-571	-0-	174	1	1952	2	N	-0-	-0-	
11		2610 X	1718	-0-	-892	-0-	150	1	1568	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003												TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	273 1	3361 2	N	-0-			-0-		
07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	213 1	2469 2	N	-0-			-0-		
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276 1	3000 2	N	-0-			-0-		
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	276 1	2949 2	N	-0-			-0-		
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	285 1	3197 2	N	-0-			-0-		
*11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	274 1	2860 2	N	-0-			-0-		

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003												TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	- 11630
06		630 N	520	-0-	-110	-0-	39 1	481 2	N	-0-			20		
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1	601 2	N	-0-			20		
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	65 1	706 2	N	-0-			20		
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	59 1	632 2	N	-0-			20		
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	58 1	649 2	N	-0-			20		
11		750 N	584	-0-	-166	-0-	51 1	533 2	N	-0-			20		

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003												TOTAL DEPTH	11750	PERF.11354	- 11359
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	188 1	2318 2	N	-0-			-0-		
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	222 1	2582 2	N	-0-			-0-		
08		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	224 1	2437 2	N	-0-			-0-		
09		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	192 1	2052 2	N	-0-			-0-		
10		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	198 1	2217 2	N	-0-			-0-		
11		2370 N	2091	-0-	-279	-0-	183 1	1908 2	N	-0-			-0-		

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH	12985	PERF.11695	- 12843
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	217 1	2677 2	N	-0-			-0-		
07		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	187 1	2171 2	N	1	1 8		-0-		
08		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	245 1	2665 2	N	1	1 8		-0-		
09		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	225 1	2403 2	N	-0-			-0-		
10		3100 N	4250	-0-	1150	1150	348 1	3901 2	N	1	1 8		-0-		
*11		3000 N	2922	-0-	-78	1072	256 1	2666 2	N	-0-			-0-		

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH	13050	PERF.11718	- 12877
06		1950 X	964	-0-	-986	-0-	72 1	892 2	N	-0-			-0-		
07		1581 X	913	-0-	-668	-0-	72 1	841 2	N	-0-			-0-		
08		1085 N	458	-0-	-627	-0-	39 1	419 2	N	-0-			-0-		
09		960 N	761	-0-	-199	-0-	65 1	696 2	N	-0-			-0-		
10		899 N	775	-0-	-124	-0-	63 1	712 2	N	-0-			-0-		
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	59 1	620 2	N	-0-			-0-		

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003												TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736	- 11746
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	100 1	1513 2	N	-0-			17		
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103 1	1380 2	N	-0-			17		
08		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	53 1	1138 2	N	-0-			17		
09		1350 N	1182	-0-	-168	-0-	58 1	1124 2	N	-0-			17		
10		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	68 1	1237 2	N	-0-			17		
11		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	57 1	1007 2	N	-0-			17		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	94	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	104	1	1206	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	109	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	97	1	1041	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	99	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	97	1	1013	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782														
06	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	165	1	2034	2	N	-0-			65
07	2914 X	1296	-0-	-1618	-0-	103	1	1193	2	N	-0-			65
08	2604 X	970	-0-	-1634	-0-	82	1	888	2	N	-0-			65
09	2520 X	1199	-0-	-1321	-0-	103	1	1096	2	N	-0-			65
10	2542 X	1429	-0-	-1113	-0-	117	1	1312	2	N	-0-			65
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766														
06	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	128	1	1582	2	N	-0-			40
07	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	131	1	1521	2	N	-0-			40
08	1922 N	1184	-0-	-738	-0-	100	1	1084	2	N	-0-			40
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	152	1	1629	2	N	-0-			40
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	N	-0-			40
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713														
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1	1140	2	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	107	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	2	N	-0-			-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610														
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-			-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	250	1	2908	2	N	-0-			-0-
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	268	1	2910	2	N	-0-			-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	N	-0-			-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	239	1	2681	2	N	-0-			-0-
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	249	1	2593	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693														
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	174	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	2	N	-0-			-0-
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	191	1	2075	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	177	1	1895	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	162	1	1817	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1889	-0-	-241	-0-	165	1	1724	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11370 - 11376		
M	O	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	2070 X	1079	-0-	-991	-0-	81	1	998	2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1517	-0-	-436	-0-	120	1	1397	2	N	-0-	-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1625	2	N	-0-	-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	148	1	1582	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	120	1	1349	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1202	-0-	-508	-0-	105	1	1097	2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485		
06	5423 X	3375	-0-	-2048	-0-	253	1	3122	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	225	1	2617	2	N	-0-	-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	2	N	-0-	-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	268	1	2860	2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	223	1	2504	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2053	-0-	-887	-0-	180	1	1873	2	N	-0-	-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552		
06	1620 N	1146	-0-	-474	-0-	86	1	1060	2	N	-0-	10
07	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	89	1	1038	2	N	-0-	10
08	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	89	1	970	2	N	-0-	10
09	1140 N	966	-0-	-174	-0-	83	1	883	2	N	-0-	10
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-	10
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	144	1	1501	2	N	-0-	10
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390		
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	2	N	-0-	-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	2	N	-0-	-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	165	1	1791	2	N	-0-	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	170	1	1818	2	N	-0-	-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	162	1	1818	2	N	-0-	-0-
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459		
06	2160 N	476	-0-	-1684	-0-	36	1	440	2	N	-0-	-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
08	2511 X	26	-0-	-2485	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706		
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	341	1	4205	2	N	-0-	-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	271	1	3145	2	N	-0-	-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	218	1	2368	2	N	-0-	-0-
09	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	198	1	2112	2	N	-0-	-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	2	N	-0-	-0-
11	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	191	1	1989	2	N	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574		
06	1440 N	1170	-0-	-270	-0-	88	1	1082	2	N	-0-	17
07	1519 N	916	-0-	-603	-0-	73	1	843	2	N	-0-	17
08	1426 N	969	-0-	-457	-0-	82	1	887	2	N	-0-	17
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	2	N	-0-	17
10	930 N	668	-0-	-262	-0-	55	1	613	2	N	-0-	17
11	930 N	366	-0-	-564	-0-	32	1	334	2	N	-0-	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3100 N	4177	-0-	1077	1077	331	1	3846	2	N	-0-			-0-
08		1312 N	235	-0-	-1077	-0-	20	1	215	2	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
*11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	295	1	3079	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462															
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	288	1	3544	2	N	-0-			-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	400	1	4647	2	N	-0-			-0-
08		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	404	1	4391	2	N	-0-			-0-
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	287	1	3065	2	N	-0-			-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	349	1	3921	2	N	-0-			-0-
*11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	327	1	3414	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810															
06		2490 N	1774	-0-	-716	-0-	133	1	1641	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1629	-0-	-200	-0-	129	1	1500	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1561	-0-	-268	-0-	132	1	1429	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1267	-0-	-503	-0-	108	1	1159	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1372	-0-	-271	-0-	112	1	1260	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1124	-0-	-376	-0-	98	1	1026	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699															
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	-0-			-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1526	2	N	-0-			-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	N	-0-			-0-
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	116	1	1306	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1025	-0-	-505	-0-	90	1	935	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538															
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786															
06		9000 X	4479	-0-	-4521	-0-	279	1	4200	2	N	-0-	146	1	35
07		9300 X	3221	-0-	-6079	-0-	223	1	2998	2	N	-0-			35
08		5704 X	3205	-0-	-2499	-0-	142	1	3063	2	N	-0-			35
09		5520 X	3140	-0-	-2380	-0-	155	1	2985	2	N	-0-			35
10		4681 X	3193	-0-	-1488	-0-	166	1	3027	2	N	-0-			35
11		4470 X	3079	-0-	-1391	-0-	166	1	2913	2	N	-0-			35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11820 - 11850			
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	BALANCE
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	2022	2	N	-0-		-0-
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	153	1	2066	2	N	-0-		-0-
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-		-0-
09	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-		-0-
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	166	1	3023	2	N	-0-		-0-
*11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	N	-0-		-0-
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11690 - 11720			
06	2100 N	1457	-0-	-643	-0-	91	1	1366	2	N	-0-		64
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	2	N	-0-		64
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	N	-0-		64
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	70	1	1338	2	N	-0-		64
10	1953 N	179	-0-	-1774	-0-	9	1	170	2	N	-0-		64
11	1980 N	49	-0-	-1931	-0-	3	1	46	2	N	-0-		64
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11848 - 12133			
06	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	145	1	2185	2	N	-0-		20
07	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	201	1	2711	2	N	-0-		20
08	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	132	1	2846	2	N	-0-		20
09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	137	1	2642	2	N	-0-		20
10	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	139	1	2535	2	N	-0-		20
*11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	166	1	2913	2	N	-0-		20
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11860 - 12140			
06	2310 N	1954	-0-	-356	-0-	122	1	1832	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	101	1	1363	2	N	-0-		-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-		-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	-0-		-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	1722	-0-	-498	-0-	93	1	1629	2	N	-0-		-0-
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11663 - 12979			
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	3140	2	N	-0-		64
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	137	1	1846	2	N	60		124
08	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	446	1	9591	2	N	-0-		124
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	431	1	8291	2	N	-0-		124
10	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	422	1	7695	2	N	20		144
*11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	400	1	7015	2	N	2		146
REED UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11868 - 12164			
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-		23
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	N	-0-		23
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	-0-		23
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-		23
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	2	N	-0-		23
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133		
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	1140 N	997	-0-	-143	-0-	62	1	935	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	988	-0-	-128	-0-	68	1	920	2	N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	-0-			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	-0-			-0-
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574		
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	134	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	109	1	1261	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	123	1	1341	2	N	-0-			-0-
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	205	1	2193	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4094	-0-	994	994	335	1	3759	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3817	-0-	817	1811	334	1	3483	2	N	-0-			-0-

BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494		
06	1170 N	219	-0-	-951	-0-	16	1	203	2	N	-0-			-0-
07	899 N	200	-0-	-699	-0-	16	1	184	2	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	2	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	812	2	N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	N	-0-			-0-
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1124	2	N	-0-			17
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-			17
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	124	1	1343	2	N	-0-			17
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1491	2	N	-0-			17
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	2	N	-0-			17
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565		
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	2	N	-0-			20
07	2108 N	1776	-0-	-332	-0-	141	1	1635	2	N	-0-			20
08	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	167	1	1814	2	N	-0-			20
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	148	1	1578	2	N	-0-			20
10	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	142	1	1597	2	N	-0-			20
11	1920 N	1151	-0-	-769	-0-	101	1	1050	2	N	-0-			20

REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-			30
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-			30
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-			30
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-			30
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	N	-0-			30
11	720 N	418	-0-	-302	-0-	23	1	395	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614		
06	3780 X	3258	-0-	-522	-0-	244	1	3014	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3148	-0-	-758	-0-	250	1	2898	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	235	1	2550	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2575	-0-	-455	-0-	220	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	211	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2304	-0-	-726	-0-	202	1	2102	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 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		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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-				1
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-				1
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-	1 5			-0-
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-				-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-				-0-
*11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2678	3	3 9	Y		3	2 1			1

SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-				1
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-				1
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-	1 5			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-				-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-				-0-
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	987	3	1 9	Y		1				1

SHELLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144			
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-	5 5			2
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-	2 5			-0-
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-				-0-
*11	3000 N	3991	-0-	991	-0-	991	3	3 9	Y		3	2 1			1

LINN OPERATING, INC.				501545											
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11252 - 11576			
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	N	-0-				-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2008	2	N	-0-				-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	123	1	1967	2	N	-0-				-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-				-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1885	2	N	-0-				-0-
*11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	130	1	2144	2	N	-0-				-0-

EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11102 - 11415			
06	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	74	1	1565	2	N	-0-				-0-
07	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	77	1	1601	2	N	-0-				-0-
08	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	80	1	1652	2	N	-0-				-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	63	1	1351	2	N	-0-				-0-
11	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	61	1	1309	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727					
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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-	63	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926					
06	2220 N	1757	-0-	-463	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1639	-0-	-376	-0-	-0-	98	1	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2790 N	2340	-0-	-450	-0-	-0-	105	1	2235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746					
06	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	-0-	66	1	1402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	-0-	100	1	2072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976 N	2122	-0-	-854	-0-	-0-	94	1	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1331	-0-	-769	-0-	-0-	59	1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034					
06	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	-0-	137	1	2896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944					
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	-0-	146	1	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610					
06	2580 N	1888	-0-	-692	-0-	-0-	111	1	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	1924	-0-	-494	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	1972	-0-	-508	-0-	-0-	115	1	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	-0-	106	1	1720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967					
06	1710 N	894	-0-	-816	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	-0-	76	1	1166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	-0-	110	1	1703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

06	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	101	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	108	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1996	2	N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	-0-					-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	-0-					-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2573	2	Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	101	1	2168	2	Y	-0-					-0-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	175	1	3699	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	184	1	3819	2	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	162	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	590	-0-	-1053	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	446	-0-	-1144	-0-	20	1	426	2	N	-0-					-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	60	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	48	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	103	1	2178	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	103	1	2136	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	77	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	94	1	2007	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	67	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	69	1	1478	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465						
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			17
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			17
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-			17
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			17

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056						
06	3000	N	3667	-0-	667	2959	166	1	3501	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3384	-0-	284	3243	155	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	6780	X	3537	-0-	-3243	-0-	163	1	3374	2	N	-0-			-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	178	1	3789	2	N	-0-			-0-
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	130	1	2783	2	N	-0-			-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	135	1	2912	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184						
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	79	1	2580	2	N	-0-			2
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	104	1	3234	2	N	-0-			2
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	98	1	2894	2	N	-0-			2
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	82	1	2831	2	N	-0-			2
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	96	1	3042	2	N	-0-			2
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	90	1	2855	2	N	-0-			2

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250						
06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	69	1	1446	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	69	1	1444	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	69	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	61	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5496	-0-	2396	2396	245	1	5251	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4632	-0-	1632	4028	206	1	4426	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1639	-0-	1639	1639	51	1	1588	2	Y	-0-			-0-
08	136	K	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	309	-0-	309	1948	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	60	-0-	60	2008	2	1	58	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366						
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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	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, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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	634 X	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	-0-				2
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	Y	-0-				2
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	Y	-0-				2
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	2	Y	-0-				2
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-				2
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	16	1	520	2	Y	-0-				2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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	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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	58	1	1901	2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	46	1	1429	2	Y	-0-				-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	2	Y	-0-				-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	Y	-0-				-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	Y	-0-				-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2125	2	Y	-0-				6
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	85	1	2634	2	Y	-0-				6
08	4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	96	1	2825	2	Y	-0-				6
09	3900 X	1830	-0-	-2070	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-				6
10	4030 X	1688	-0-	-2342	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-				6
11	2820 X	2033	-0-	-787	-0-	62	1	1971	2	Y	-0-				6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	37	1	1198	2	Y	-0-				-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	Y	-0-				-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	-0-				-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	2	Y	-0-				-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	43	1	1357	2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	37	1	1187	2	Y	-0-				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DOSS GU				WELL #:		1		RRCID -> 2120251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	44 1	1442 2	N	-0-				15	
07		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	90 1	2803 2	N	-0-				15	
08		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	84 1	2486 2	N	-0-				15	
09		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	70 1	2432 2	N	-0-				15	
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	71 1	2255 2	N	-0-				15	
11		2490 N	2029	-0-	-461	-0-	62 1	1967 2	N	-0-				15	

DOSS GU				WELL #:		2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407	
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	46 1	1500 2	Y	-0-				5	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50 1	1566 2	Y	-0-				5	
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	51 1	1522 2	Y	-0-				5	
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1	1424 2	Y	-0-				5	
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	17 1	548 2	Y	-0-				5	
11		750 N	79	-0-	-671	-0-	2 1	76 2	Y	1				6	
							1 9								

SIMS, ALTON				WELL #:		6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696	
06		1080 N	336	-0-	-744	-0-	10 1	326 2	N	-0-				30	
07		1209 N	275	-0-	-934	-0-	9 1	266 2	N	-0-				30	
08		961 N	429	-0-	-532	-0-	14 1	415 2	N	-0-				30	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	11 1	368 2	N	-0-				30	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	15 1	487 2	N	-0-				30	
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	13 1	404 2	N	-0-				30	

DOSS GU				WELL #:		3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384	
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	49 1	1605 2	Y	-0-				2	
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	48 1	1497 2	Y	-0-				2	
08		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	57 1	1675 2	Y	-0-				2	
09		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	44 1	1517 2	Y	-0-				2	
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	35 1	1094 2	Y	-0-				2	
11		1680 N	1215	-0-	-465	-0-	37 1	1178 2	Y	-0-				2	

DOSS GU				WELL #:		4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	

DOSS GU				WELL #:		5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678	
06		4800 X	3887	-0-	-913	-0-	116 1	3771 2	Y	-0-				6	
07		5239 X	686	-0-	-4553	-0-	21 1	665 2	Y	-0-				6	
08		5239 X	2191	-0-	-3048	-0-	72 1	2119 2	Y	-0-				6	
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	160 1	5556 2	Y	-0-				6	
10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	153 1	4848 2	Y	-0-				6	
11		3900 X	3553	-0-	-347	-0-	109 1	3444 2	Y	-0-				6	

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1686	-0-	-114	-0-		50	1	1636	2	Y	-0-			8
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-		55	1	1704	2	Y	-0-			8
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-		56	1	1662	2	Y	-0-			8
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		47	1	1636	2	Y	-0-			8
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		52	1	1650	2	Y	-0-			8
11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-		50	1	1584	2	Y	-0-			8

 DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		76	1	2495	2	Y	-0-			4
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		84	1	2597	2	Y	-0-			4
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		86	1	2542	2	Y	-0-			4
09	2580 X	2513	-0-	-67	-0-		71	1	2442	2	Y	-0-			4
10	2666 X	2589	-0-	-77	-0-		79	1	2510	2	Y	-0-			4
11	2580 X	2478	-0-	-102	-0-		76	1	2402	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	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-

 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	3000 N	2015	-0-	-985	1539		60	1	1955	2	Y	-0-			7
07	3100 N	2069	-0-	-1031	508		65	1	2004	2	Y	-0-			7
08	2510 N	2002	-0-	-508	-0-		65	1	1937	2	Y	-0-			7
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-		52	1	1805	2	Y	-0-			7
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		60	1	1886	2	Y	-0-			7
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-		59	1	1871	2	Y	-0-			7

 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

06	3660 X	2701	-0-	-959	-0-		80	1	2621	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2279	-0-	-1193	-0-		71	1	2208	2	Y	-0-			-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		107	1	3175	2	Y	-0-			-0-
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		72	1	2492	2	Y	-0-			-0-
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		84	1	2654	2	Y	-0-			-0-
*11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		76	1	2409	2	Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

06	14B2 EXT	112	-0-	112	112		3	1	109	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112						Y	-0-			-0-
08	76 K	76	-0-	-0-	112		2	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112						Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
SIMS, ALTON		WELL #:	8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11264 - 11480			
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		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	85 1	2773 2	Y	-0-		1		
07		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	86 1	2660 2	Y	-0-		1		
08		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	76 1	2256 2	Y	-0-		1		
09		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	67 1	2307 2	Y	-0-		1		
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	87 1	2741 2	Y	-0-		1		
*11		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	73 1	2303 2	Y	-0-		1		

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11517 - 11540			
06		960 N	678	-0-	-282	-0-	20 1	658 2	Y	-0-		-0-		
07		961 N	612	-0-	-349	-0-	19 1	593 2	Y	-0-		-0-		
08		744 N	664	-0-	-80	-0-	22 1	642 2	Y	-0-		-0-		
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	20 1	700 2	Y	-0-		-0-		
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	21 1	680 2	Y	-0-		-0-		
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1	612 2	Y	-0-		-0-		

SIMS, ALTON		WELL #:	7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11181 - 11378			
06		1200 N	911	-0-	-289	-0-	27 1	884 2	Y	-0-		5		
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	43 1	1321 2	Y	-0-		5		
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43 1	1285 2	Y	-0-		5		
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	35 1	1218 2	Y	-0-		5		
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	39 1	1238 2	Y	-0-		5		
11		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	36 1	1158 2	Y	-0-		5		

EVERETT		WELL #:	10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158 - 14454			
06		14760 X	14193	-0-	-567	-0-	642 1	13551 2	N	-0-		-0-		
07		15438 X	13991	-0-	-1447	-0-	641 1	13350 2	N	-0-		-0-		
08		15407 X	14537	-0-	-870	-0-	669 1	13868 2	N	-0-		-0-		
09		14910 X	14249	-0-	-661	-0-	641 1	13608 2	N	-0-		-0-		
10		14942 X	14746	-0-	-196	-0-	657 1	14089 2	N	-0-		-0-		
11		14190 X	14088	-0-	-102	-0-	625 1	13463 2	N	-0-		-0-		

RICKARD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10928 - 11244			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7		

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11318 - 12610			
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

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	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	115	1	3759	2	Y	-0-			2
07	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	124	1	3854	2	Y	-0-			2
08	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	128	1	3782	2	Y	-0-			2
09	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	107	1	3720	2	Y	5			7
						6	9							
10	3999 X	3877	-0-	-122	-0-	119	1	3758	2	Y	-0-			7
11	3870 X	3743	-0-	-127	-0-	114	1	3629	2	Y	-0-			7

 SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

06	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	94	1	3057	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	101	1	3143	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	102	1	3022	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	82	1	2840	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	96	1	3048	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2976	-0-	-174	-0-	91	1	2885	2	Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

06	3150 X	3084	-0-	-66	-0-	92	1	2992	2	Y	-0-			50
07	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-			50
08	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	88	1	2594	2	Y	-0-			50
09	3150 X	2943	-0-	-207	-0-	83	1	2860	2	Y	-0-			50
10	3255 X	2583	-0-	-672	-0-	79	1	2504	2	Y	-0-			50
*11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	99	1	3136	2	Y	-0-			50

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	61	1	1899	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	62	1	1839	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1903	2	Y	-0-			-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-			-0-

 DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

06	3000 N	2233	-0-	-767	6659	66	1	2167	2	Y	-0-			8
07	3100 N	2254	-0-	-846	5813	70	1	2184	2	Y	-0-			8
08	3100 N	2336	-0-	-764	5049	76	1	2260	2	Y	-0-			8
09	3000 N	2245	-0-	-755	4294	63	1	2182	2	Y	-0-			8
10	3100 N	2311	-0-	-789	3505	71	1	2240	2	Y	-0-			8
*11	3000 N	2192	-0-	-808	2697	67	1	2125	2	Y	-0-			8

 SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

06	3240 X	3053	-0-	-187	-0-	91	1	2962	2	Y	-0-			1
07	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	94	1	2920	2	Y	-0-			1
08	3317 X	2941	-0-	-376	-0-	96	1	2845	2	Y	-0-			1
09	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	79	1	2729	2	Y	-0-			1
10	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	90	1	2862	2	Y	-0-			1
11	3060 X	2636	-0-	-424	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	2359	-0-	-641	6743	70	1	2289	2	Y	-0-				12
07	3100 N	2529	-0-	-571	6172	79	1	2450	2	Y	-0-				12
08	3100 N	2509	-0-	-591	5581	82	1	2427	2	Y	-0-				12
09	3000 N	2532	-0-	-468	5113	71	1	2461	2	Y	-0-				12
10	3100 N	2713	-0-	-387	4726	83	1	2630	2	Y	-0-				12
*11	3000 N	2351	-0-	-649	4077	72	1	2279	2	Y	-0-				12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-				4
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-				4
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-				4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				4
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-				4
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-				4

DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150					
06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-				28
07	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	61	1	1902	2	Y	-0-				28
08	2821 X	1890	-0-	-931	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-				28
09	2730 X	1953	-0-	-777	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-				28
10	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	61	1	1943	2	Y	-0-				28
11	2160 X	1962	-0-	-198	-0-	60	1	1902	2	Y	-0-				28

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214					
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	-0-				-0-
07	2418 N	1612	-0-	-806	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-				-0-
08	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	52	1	1540	2	Y	-0-				-0-
09	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	44	1	1512	2	Y	4				4
						4	9								
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	Y	-0-				4
11	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	43	1	1368	2	Y	-0-				4

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931					
06	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	560	1	11803	2	N	-0-				24
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	593	1	12353	2	N	-0-				24
08	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	606	1	12558	2	N	-0-				24
09	12390 X	12344	-0-	-46	-0-	555	1	11789	2	N	-0-				24
10	12958 X	12663	-0-	-295	-0-	564	1	12099	2	N	-0-				24
11	12690 X	12072	-0-	-618	-0-	536	1	11536	2	N	-0-				24

SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436					
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	116	1	3777	2	Y	-0-				6
07	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	118	1	3649	2	Y	-0-				6
08	4650 X	3612	-0-	-1038	-0-	118	1	3494	2	Y	-0-				6
09	4350 X	3336	-0-	-1014	-0-	94	1	3242	2	Y	-0-				6
10	4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	89	1	2814	2	Y	-0-				6
11	3900 X	3087	-0-	-813	-0-	94	1	2993	2	Y	-0-				6

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2250 X	2153	-0-	-97	-0-	64 1	2089 2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	1686	-0-	-577	-0-	53 1	1633 2	Y	-0-			-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	78 1	2301 2	Y	-0-			-0-
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	66 1	2282 2	Y	-0-			-0-
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	71 1	2257 2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	68 1	2150 2	Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

06		3600 X	3188	-0-	-412	-0-	95 1	3093 2	Y	-0-			2
07		3720 X	2981	-0-	-739	-0-	93 1	2888 2	Y	-0-			2
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	125 1	3708 2	Y	-0-			2
09		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	96 1	3340 2	Y	-0-			2
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	106 1	3352 2	Y	-0-			2
11		3600 X	3329	-0-	-271	-0-	102 1	3227 2	Y	-0-			2

 DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

06		1470 N	1226	-0-	-244	-0-	36 1	1190 2	Y	-0-			7
07		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	45 1	1406 2	Y	-0-			7
08		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	45 1	1345 2	Y	-0-			7
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	36 1	1258 2	Y	-0-			7
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	40 1	1264 2	Y	-0-			7
11		1350 N	1256	-0-	-94	-0-	38 1	1218 2	Y	-0-			7

 DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	77 1	2501 2	Y	-0-			7
07		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	95 1	2954 2	Y	-0-			7
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	97 1	2877 2	Y	-0-			7
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	69 1	2405 2	Y	-0-			7
10		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	92 1	2916 2	Y	-0-			7
*11		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	87 1	2758 2	Y	-0-			7

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

06		4500 X	4254	-0-	-246	-0-	126 1	4128 2	Y	-0-			5
07		4650 X	4396	-0-	-254	-0-	137 1	4259 2	Y	-0-			5
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	139 1	4119 2	Y	1			6
							1 9						
09		4380 X	4023	-0-	-357	-0-	113 1	3910 2	Y	-0-			6
10		4464 X	4114	-0-	-350	-0-	126 1	3988 2	Y	-0-			6
11		4260 X	3910	-0-	-350	-0-	119 1	3791 2	Y	-0-			6

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

06		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	49 1	1584 2	Y	-0-			4
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	56 1	1723 2	Y	-0-			4
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	57 1	1686 2	Y	-0-			4
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	46 1	1592 2	Y	-0-			4
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	51 1	1619 2	Y	-0-			4
11		1650 N	1568	-0-	-82	-0-	48 1	1520 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 #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700					
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	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	62	1	2022	2	Y	-0-		5
07	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	67	1	2082	2	Y	-0-		5
08	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	70	1	2060	2	Y	-0-		5
09	2160 X	2068	-0-	-92	-0-	58	1	2010	2	Y	-0-		5
10	2232 X	2081	-0-	-151	-0-	64	1	2017	2	Y	-0-		5
11	2070 X	2057	-0-	-13	-0-	63	1	1994	2	Y	-0-		5

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844					
06	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	80	1	2476	2	Y	-0-		-0-
08	2604 N	2445	-0-	-159	-0-	80	1	2365	2	Y	-0-		-0-
09	2670 N	2611	-0-	-59	-0-	73	1	2538	2	Y	-0-		-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	77	1	2445	2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2098	-0-	-272	-0-	64	1	2034	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050					
06	2190 N	1642	-0-	-548	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-		11
07	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	51	1	1571	2	Y	-0-		11
08	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	53	1	1572	2	Y	-0-		11
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-		11
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	52	1	1653	2	Y	-0-		11
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	2	Y	-0-		11

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692					
06	3150 X	1997	-0-	-1153	-0-	59	1	1938	2	Y	-0-		3
07	2883 X	2523	-0-	-360	-0-	79	1	2444	2	Y	-0-		3
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	127	1	3749	2	Y	-0-		3
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	110	1	3807	2	Y	-0-		3
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	2	Y	-0-		3
*11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	105	1	3317	2	Y	-0-		3

SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956					
06	3630 X	993	-0-	-2637	-0-	30	1	963	2	Y	-0-		2
07	3751 X	1175	-0-	-2576	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-		2
08	3627 X	1253	-0-	-2374	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-		2
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	105	1	3634	2	Y	-0-		2
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	2	Y	-0-		2
*11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	114	1	3604	2	Y	-0-		2

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760					
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	71	1	2325	2	Y	-0-		9
07	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	73	1	2262	2	Y	-0-		9
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2290	2	Y	-0-		9
09	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	63	1	2168	2	Y	-0-		9
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	69	1	2196	2	Y	-0-		9
*11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-		9

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816					
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-		14
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-		14
08	2077 N	1776	-0-	-301	-0-	58	1	1718	2	Y	-0-		14
09	1920 N	1520	-0-	-400	-0-	43	1	1477	2	Y	-0-		14
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-		14
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-		14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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	3000 N	1959	-0-	-1041	3609	58	1	1901	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2012	-0-	-1088	2521	63	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2177	-0-	-923	1598	71	1	2106	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2481	-0-	-519	1079	70	1	2407	2	Y	4			4
						4	9							
10	3100 N	2317	-0-	-783	296	71	1	2246	2	Y	-0-			4
11	2100 N	1804	-0-	-296	-0-	55	1	1749	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

06	3120 X	2852	-0-	-268	-0-	85	1	2767	2	Y	-0-			9
07	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	88	1	2741	2	Y	-0-			9
08	3224 X	2227	-0-	-997	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-			9
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	86	1	2994	2	Y	-0-			9
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	90	1	2846	2	Y	-0-			9
11	2850 X	2134	-0-	-716	-0-	65	1	2069	2	Y	-0-			9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

06	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	55	1	1798	2	Y	-0-			2
07	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	59	1	1842	2	Y	-0-			2
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	61	1	1805	2	Y	-0-			2
09	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-			2
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	-0-			2
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	55	1	1738	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

06	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	79	1	2566	2	Y	-0-			8
07	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	89	1	2759	2	Y	-0-			8
08	2883 X	2602	-0-	-281	-0-	85	1	2517	2	Y	-0-			8
09	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	70	1	2432	2	Y	-0-			8
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	79	1	2513	2	Y	-0-			8
11	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	80	1	2530	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	-0-			2
07	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	103	1	3206	2	Y	-0-			2
08	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	100	1	2953	2	Y	-0-			2
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	3385	2	Y	-0-			2
10	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	100	1	3183	2	Y	-0-			2
11	3270 X	2312	-0-	-958	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

06	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-			7
07	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-			7
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-			7
09	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	29	1	999	2	Y	-0-			7
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	Y	-0-			7
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	37	1	1168	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724			
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	69 1	2250 2	Y	-0-		-0-
07	2480 N	2137	-0-	-343	-0-	67 1	2070 2	Y	-0-		-0-
08	2480 N	2294	-0-	-186	-0-	75 1	2219 2	Y	-0-		-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	67 1	2304 2	Y	-0-		-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	74 1	2352 2	Y	-0-		-0-
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	72 1	2273 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852			
06	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	55 1	1809 2	Y	-0-		5
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	59 1	1839 2	Y	-0-		5
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	61 1	1803 2	Y	1		6
						1 9					
09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	50 1	1738 2	Y	-0-		6
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	57 1	1817 2	Y	-0-		6
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	54 1	1717 2	Y	-0-		6

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128			
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75 1	2441 2	Y	-0-		13
07	2914 N	2506	-0-	-408	-0-	78 1	2428 2	Y	-0-		13
08	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	83 1	2457 2	Y	-0-		13
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	68 1	2348 2	Y	-0-		13
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	71 1	2235 2	Y	-0-		13
11	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	72 1	2276 2	Y	-0-		13

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917			
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	85 1	2778 2	Y	-0-		31
07	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	93 1	2882 2	Y	-0-		31
08	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	94 1	2789 2	Y	-0-		31
09	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	79 1	2723 2	Y	-0-		31
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	88 1	2784 2	Y	-0-		31
11	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	84 1	2675 2	Y	-0-		31

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090			
06	2310 N	1790	-0-	-520	-0-	53 1	1737 2	Y	-0-		4
07	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	63 1	1950 2	Y	-0-		4
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	63 1	1854 2	Y	-0-		4
09	1800 N	1096	-0-	-704	-0-	31 1	1065 2	Y	-0-		4
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	45 1	1415 2	Y	-0-		4
11	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	48 1	1508 2	Y	-0-		4

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716			
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40 1	1318 2	Y	-0-		-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47 1	1444 2	Y	-0-		-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	48 1	1410 2	Y	-0-		-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1	1424 2	Y	-0-		-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	45 1	1428 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	958	-0-	-362	-0-	29 1	929 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)			CODE			M	PROD	AMT	CODE		BALANCE
06	3000	N	2277	-0-	-723	6891	68	1	2209	2	Y	-0-				12
07	3100	N	2479	-0-	-621	6270	77	1	2402	2	Y	-0-				12
08	3100	N	2380	-0-	-720	5550	78	1	2302	2	Y	-0-				12
09	3000	N	2204	-0-	-796	4754	62	1	2142	2	Y	-0-				12
10	3100	N	2361	-0-	-739	4015	72	1	2289	2	Y	-0-				12
*11	3000	N	2240	-0-	-760	3255	68	1	2172	2	Y	-0-				12

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930						
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-				6
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	45	1	1394	2	Y	-0-				6
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-				6
09	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1556	2	Y	-0-				6
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	-0-				6
11	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-				6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978						
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-				2
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-				2
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	37	1	1091	2	Y	-0-				2
09	1170	N	965	-0-	-205	-0-	27	1	938	2	Y	-0-				2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-				2
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	30	1	946	2	Y	-0-				2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539						
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-				26
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	41	1	1286	2	Y	-0-				26
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	42	1	1255	2	Y	-0-				26
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	35	1	1213	2	Y	-0-				26
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-				26
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-				26

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645						
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	319	1	6727	2	N	-0-				41
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	284	1	5917	2	N	-0-				41
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	220	1	4561	2	N	-0-				41
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	237	1	5034	2	N	-0-				41
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	219	1	4699	2	N	-0-				41
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	216	1	4643	2	N	-0-				41

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724						
06	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	67	1	2189	2	N	-0-				-0-
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	75	1	2321	2	N	-0-				-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-				-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	67	1	2336	2	N	-0-				-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	76	1	2412	2	N	-0-				-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	72	1	2271	2	N	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906						
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	Y	-0-				1
07	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	77	1	2381	2	Y	-0-				1
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	74	1	2177	2	Y	-0-				1
09	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	61	1	2122	2	Y	-0-				1
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2211	2	Y	-0-				1
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	65	1	2051	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 #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786		
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	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	88 1	2880 2	Y	-0-	33
07	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	95 1	2961 2	Y	-0-	33
08	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	99 1	2918 2	Y	-0-	33
09	2970 X	2835	-0-	-135	-0-	80 1	2755 2	Y	-0-	33
10	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	88 1	2789 2	Y	-0-	33
11	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	85 1	2695 2	Y	-0-	33

SIMS, ALTON		WELL #: 24		RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016										

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840		
06	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	509 1	10346 2	N	-0-	115
07	13640 X	10567	-0-	-3073	-0-	484 1	10083 2	N	-0-	115
08	13640 X	13171	-0-	-469	-0-	606 1	12565 2	N	-0-	115
09	13200 X	9038	-0-	-4162	-0-	406 1	8632 2	N	-0-	115
10	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	545 1	11695 2	N	-0-	115
11	12750 X	9626	-0-	-3124	-0-	427 1	9199 2	N	-0-	115

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830		
06	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	72 1	2352 2	Y	-0-	5
07	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	82 1	2548 2	Y	-0-	5
08	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	82 1	2417 2	Y	1	6
						1 9				
09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	67 1	2327 2	Y	-0-	6
10	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	78 1	2468 2	Y	-0-	6
11	2550 X	2399	-0-	-151	-0-	73 1	2326 2	Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952		
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	70 1	2295 2	Y	-0-	-0-
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	76 1	2365 2	Y	-0-	-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	78 1	2316 2	Y	-0-	-0-
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	68 1	2356 2	Y	-0-	-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	69 1	2200 2	Y	-0-	-0-
*11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	72 1	2283 2	Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
06	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	40 1	1300 2	Y	-0-	6
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	44 1	1352 2	Y	-0-	6
08	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	46 1	1355 2	Y	-0-	6
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40 1	1368 2	Y	-0-	6
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	45 1	1439 2	Y	-0-	6
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	42 1	1320 2	Y	-0-	6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403													
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		2100 X	1880	-0-	-220	-0-	56 1	1824 2	Y	-0-			3
07		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	60 1	1861 2	Y	-0-			3
08		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	63 1	1855 2	Y	-0-			3
09		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	52 1	1805 2	Y	-0-			3
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	57 1	1795 2	Y	-0-			3
11		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	55 1	1729 2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437													
06		1230 N	1214	-0-	-16	-0-	36 1	1178 2	Y	-0-			31
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	41 1	1258 2	Y	-0-			31
08		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	40 1	1173 2	Y	-0-			31
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	35 1	1227 2	Y	-0-			31
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	34 1	1087 2	Y	-0-			31
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	34 1	1086 2	Y	-0-			31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450													
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	26 1	862 2	Y	-0-			35
07		930 N	911	-0-	-19	-0-	28 1	883 2	Y	-0-			35
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	29 1	856 2	Y	-0-			35
09		900 N	861	-0-	-39	-0-	24 1	837 2	Y	-0-			35
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	27 1	855 2	Y	-0-			35
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	26 1	814 2	Y	-0-			35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764													
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	69 1	2255 2	Y	-0-			7
07		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	74 1	2303 2	Y	-0-			7
08		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	78 1	2294 2	Y	-0-			7
09		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	63 1	2179 2	Y	-0-			7
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	72 1	2268 2	Y	-0-			7
11		2310 N	2044	-0-	-266	-0-	62 1	1982 2	Y	-0-			7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236													
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528													
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-			61
07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	65 1	2028 2	Y	-0-			61
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	94 1	2775 2	Y	-0-			61
09		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	61 1	2124 2	Y	-0-			61
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	64 1	2041 2	Y	-0-			61
11		2790 N	1995	-0-	-795	-0-	61 1	1934 2	Y	-0-			61

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	41	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1273	2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	37	1	1176	2	Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	78	1	2544	2	Y	-0-			-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2587	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3245	-0-	145	145	106	1	3139	2	Y	-0-			-0-
09	2789 N	2644	-0-	-145	-0-	74	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2276	-0-	-334	-0-	70	1	2206	2	Y	-0-			-0-

 DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

06	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	41	1	1338	2	Y	-0-			6
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	44	1	1356	2	Y	-0-			6
08	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	44	1	1297	2	Y	-0-			6
09	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	35	1	1229	2	Y	-0-			6
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	2	Y	-0-			6
11	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	38	1	1209	2	Y	-0-			6

 SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

06	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	79	1	2593	2	Y	-0-			5
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	86	1	2671	2	Y	-0-			5
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2590	2	Y	1			6
09	2670 N	2525	-0-	-145	-0-	71	1	2454	2	Y	-0-			6
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	80	1	2529	2	Y	-0-			6
11	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	76	1	2416	2	Y	-0-			6

 SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	107	1	3486	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	112	1	3490	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	93	1	3210	2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	103	1	3261	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	98	1	3095	2	Y	-0-			-0-

 EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	371	1	7821	2	N	-0-			-0-
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	387	1	8058	2	N	-0-			-0-
08	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	373	1	7731	2	N	-0-			-0-
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	362	1	7689	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	7855	-0-	-112	-0-	350	1	7505	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	7350	-0-	-360	-0-	326	1	7024	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100				
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	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	256 1	5394 2	Y	-0-			-0-
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	265 1	5517 2	Y	-0-			-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	257 1	5331 2	Y	-0-			-0-
09	5400 X	5395	-0-	-5	-0-	243 1	5152 2	Y	-0-			-0-
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	250 1	5355 2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	5104	-0-	-296	-0-	227 1	4877 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785				
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	327 1	6890 2	Y	-0-			-0-
07	6975 X	6669	-0-	-306	-0-	306 1	6363 2	Y	-0-			-0-
08	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	308 1	6387 2	Y	-0-			-0-
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	305 1	6484 2	Y	-0-			-0-
10	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	321 1	6888 2	Y	-0-			-0-
*11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	313 1	6740 2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730				
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	233 1	4917 2	N	-0-			-0-
07	5487 X	5230	-0-	-257	-0-	240 1	4990 2	N	-0-			-0-
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	232 1	4805 2	N	-0-			-0-
09	5280 X	4878	-0-	-402	-0-	219 1	4659 2	N	-0-			-0-
10	5363 X	4733	-0-	-630	-0-	211 1	4522 2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4649	-0-	-511	-0-	206 1	4443 2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440				
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	567 1	11965 2	N	62			189
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	465 1	9692 2	N	37			226
08	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	514 1	10649 2	N	42			268
09	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	552 1	11730 2	N	69	192 1		145
10	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	531 1	11405 2	N	42			187
*11	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	520 1	11196 2	N	49			236

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628				
06	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	174 1	3668 2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	179 1	3728 2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	179 1	3703 2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	170 1	3609 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3977	-0-	-22	-0-	177 1	3800 2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3685	-0-	-155	-0-	164 1	3521 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 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	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	641 1	13409 2	N	168 94 1	171
						185 9				
07	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	662 1	13874 2	N	143 177 1	137
						157 9				
08	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	654 1	13936 2	N	99 125 1	111
						109 9				
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	626 1	12917 2	N	121 169 1	63
						133 9				
10	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	640 1	13070 2	N	152 92 1	123
						167 9				
*11	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	600 1	12555 2	N	112 127 1	108
						123 9				

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	211 1	4445 2	Y	-0-	-0-
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	275 1	5726 2	Y	-0-	-0-
08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	259 1	5374 2	Y	-0-	-0-
09	4500 X	4476	-0-	-24	-0-	201 1	4275 2	Y	-0-	-0-
10	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	197 1	4230 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	196 1	4231 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

06	4380 X	4132	-0-	-248	-0-	187 1	3945 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	190 1	3946 2	Y	-0-	-0-
08	4526 X	4205	-0-	-321	-0-	194 1	4011 2	Y	-0-	-0-
09	4380 X	3764	-0-	-616	-0-	169 1	3595 2	Y	-0-	-0-
10	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	173 1	3704 2	Y	-0-	-0-
11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	174 1	3741 2	Y	-0-	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

06	12750 X	12729	-0-	-21	-0-	580 1	12130 2	N	17 10 1	14
						19 9				
07	13175 X	13113	-0-	-62	-0-	597 1	12501 2	N	14 18 1	10
						15 9				
08	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	590 1	12577 2	N	10 12 1	8
						11 9				
09	12750 X	12300	-0-	-450	-0-	568 1	11719 2	N	12 17 1	3
						13 9				
10	13175 X	12859	-0-	-316	-0-	600 1	12245 2	N	13 9 1	7
						14 9				
*11	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	581 1	12168 2	N	11 13 1	5
						12 9				

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	273 1	5714 2	N	-0-	-0-
07	6138 X	6125	-0-	-13	-0-	279 1	5846 2	N	-0-	-0-
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	278 1	5927 2	N	-0-	-0-
09	5940 X	5651	-0-	-289	-0-	261 1	5390 2	N	-0-	-0-
10	6138 X	5666	-0-	-472	-0-	265 1	5401 2	N	-0-	-0-
11	5940 X	5191	-0-	-749	-0-	237 1	4954 2	N	-0-	-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12840 X	12593	-0-	-247	-0-	575 1	12018 2	N	-0-	-0-
07	13268 X	12765	-0-	-503	-0-	581 1	12184 2	N	-0-	-0-
08	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	628 1	13383 2	N	-0-	-0-
09	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	613 1	12632 2	N	-0-	-0-
10	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	627 1	12795 2	N	-0-	-0-
11	12840 X	12534	-0-	-306	-0-	571 1	11963 2	N	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360		
06	10680 X	10272	-0-	-408	-0-	465 1	9726 2	Y	74	163 1 21
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	504 1	10570 2	Y	62	83
08	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	548 1	11673 2	Y	98	106 1 75
09	10440 X	9414	-0-	-1026	-0-	428 1	8824 2	Y	147	116 1 106
10	11129 X	11106	-0-	-23	-0-	516 1	10537 2	Y	48	154
11	11220 X	9619	-0-	-1601	-0-	432 1	9043 2	Y	131	268 1 17
						144 9				

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.10759	- 11651		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 2	Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-	1
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-	1

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098
06	3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	2081 2		N	-0-	160
07	3441 X	2396	-0-	-1045	-0-	2396 2		N	-0-	160
08	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-	160
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-	160
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-	160
*11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-	160

WATSON		WELL #: 3		RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053		
06	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1914 2		N	-0-	60
07	1953 N	1496	-0-	-457	-0-	1496 2		N	-0-	60
08	1953 N	1525	-0-	-428	-0-	1525 2		N	-0-	60
09	1920 N	1807	-0-	-113	-0-	1807 2		N	-0-	60
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-	60
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-	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	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	5250 X	3842	-0-	-1408	-0-	3842	2		N	-0-			50
07	4929 X	3933	-0-	-996	-0-	3933	2		N	-0-			50
08	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740	2		N	-0-			50
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-			50
10	4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2		N	-0-			50
11	4590 X	4163	-0-	-427	-0-	4163	2		N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157	- 10878	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			25
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2		N	-0-			25
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			25
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			25
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			25
11	2400 N	1086	-0-	-1314	-0-	1086	2		N	-0-			25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835	- 11167	
06	3180 X	2467	-0-	-713	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2532	-0-	-108	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
*11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	89	1	2605	2	Y	1	3	1		2
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	113	1	3105	2	Y	2				4
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2885	2	Y	8				12
09	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	83	1	2062	2	Y	3	13	1		2
10	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	77	1	1890	2	Y	1				3
11	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	76	1	2828	2	Y	1				4

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758	- 12710			
06	5430 X	4136	-0-	-1294	-0-	137	1	3998	2	Y	1	5	1		3
07	5611 X	4539	-0-	-1072	-0-	159	1	4377	2	Y	3				6
08	5611 X	4681	-0-	-930	-0-	189	1	4479	2	Y	12				18
09	4230 X	4136	-0-	-94	-0-	159	1	3971	2	Y	5	10	1		13
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	2	Y	2				15
*11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	126	1	4721	2	Y	2				17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	88 1	2574 2	Y	1	4 1	2
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	105 1	2869 2	Y	2		4
08	2449 X	2396	-0-	-53	-0-	97 1	2292 2	Y	6		10
09	2670 X	2413	-0-	-257	-0-	93 1	2317 2	Y	3	11 1	2
10	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	75 1	1832 2	Y	1		3
*11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	77 1	2883 2	Y	2		5

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746			
06	9690 X	8454	-0-	-1236	-0-	279 1	8173 2	Y	2	6 1	5
07	10013 X	8889	-0-	-1124	-0-	312 1	8575 2	Y	2		7
08	9052 X	8405	-0-	-647	-0-	339 1	8043 2	Y	21		28
09	8760 X	8313	-0-	-447	-0-	319 1	7980 2	Y	13	17 1	24
10	8897 X	6657	-0-	-2240	-0-	262 1	6393 2	Y	2		26
11	8610 X	5497	-0-	-3113	-0-	143 1	5351 2	Y	3		29

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745			
06	4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	113 1	3317 2	Y	1	4 1	3
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	163 1	4471 2	Y	3		6
08	4619 X	4015	-0-	-604	-0-	162 1	3842 2	Y	10		16
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	152 1	3809 2	Y	5	18 1	3
10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	201 1	4904 2	Y	2		5
11	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	116 1	4331 2	Y	2		7

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 12830 - 12840			
06	2670 X	2308	-0-	-362	-0-	76 1	2231 2	Y	1	1 1	1
07	2759 X	1386	-0-	-1373	-0-	49 1	1336 2	Y	1		2
08	2759 X	1973	-0-	-786	-0-	80 1	1887 2	Y	5		7
09	2310 X	1581	-0-	-729	-0-	61 1	1518 2	Y	2	8 1	1
10	2387 X	1453	-0-	-934	-0-	57 1	1395 2	Y	1		2
11	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	23 1	862 2	Y	-0-		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
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	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	64 1	1888 2	Y	-0-	2 1	1
07	3100 N	3267	-0-	167	167	115 1	3150 2	Y	2		3
08	1610 N	1443	-0-	-167	-0-	58 1	1381 2	Y	4		7
09	1710 N	1096	-0-	-614	-0-	42 1	1053 2	Y	1	8 1	-0-
10	1767 X	1010	-0-	-757	-0-	40 1	970 2	Y	-0-		-0-
11	1710 X	1297	-0-	-413	-0-	34 1	1262 2	Y	1		1
						1 9					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	114 1	3331 2	Y	1	2 1	2
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	146 1	3998 2	Y	2		4
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	144 1	3416 2	Y	9		13
09	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	105 1	2613 2	Y	4	15 1	2
10	4154 X	2058	-0-	-2096	-0-	81 1	1976 2	Y	1		3
11	4020 X	1822	-0-	-2198	-0-	47 1	1774 2	Y	1		4
						1 9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	32 1	937 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	33 1	907 2	Y	1		1
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	30 1	710 2	Y	2		3
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	990 2	Y	1	4 1	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	46 1	1134 2	Y	-0-		-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	28 1	1058 2	Y	1		1
						1 9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
06	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	106 1	3113 2	Y	1	4 1	3
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	165 1	4541 2	Y	3		6
08	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	116 1	2743 2	Y	7		13
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	132 1	3288 2	Y	5	5 1	13
10	4712 X	2335	-0-	-2377	-0-	92 1	2242 2	Y	1		14
11	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	89 1	3332 2	Y	2		16
						2 9					

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	Y	1
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	1520	2	Y	2
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1638	2	Y	6
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	2	Y	2
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	88	1	2148	2	Y	3
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2261	2	Y	4

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	
06	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	44	1	1284	2	Y	1
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	2	Y	2
08	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	64	1	1524	2	Y	6
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	114	1	2847	2	Y	2
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	104	1	2551	2	Y	3
*11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	2308	2	Y	4

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A	
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	2
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	155	1	4259	2	Y	5
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	145	1	3447	2	Y	14
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4386	2	Y	3
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	221	1	5402	2	Y	5
*11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	95	1	3540	2	Y	7

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880	
06	3930 X	3919	-0-	-11	-0-	129	1	3789	2	Y	3
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	160	1	4392	2	Y	6
08	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	107	1	2540	2	Y	13
09	3930 X	1477	-0-	-2453	-0-	57	1	1418	2	Y	1
10	4557 X	4312	-0-	-245	-0-	169	1	4141	2	Y	3
11	4410 X	3485	-0-	-925	-0-	91	1	3392	2	Y	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950			
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	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	75 1	2187 2	Y	1	11 1	136
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	88 1	2409 2	Y	1		137
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	104 1	2461 2	Y	6		143
09	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	71 1	1776 2	Y	2	10 1	135
10	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	71 1	1726 2	Y	1		136
11	2490 X	1652	-0-	-838	-0-	43 1	1608 2	Y	1		137

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	234 1	6841 2	Y	2	9 1	5
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	205 1	5626 2	Y	3		8
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	233 1	5520 2	Y	14		22
09	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	263 1	6568 2	Y	9	26 1	5
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	334 1	8161 2	Y	3		8
*11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	190 1	7122 2	Y	4		12

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	139 1	4073 2	Y	1	5 1	3
07	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	122 1	3338 2	Y	2		5
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	198 1	4685 2	Y	12		17
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	172 1	4298 2	Y	6	20 1	3
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	177 1	4315 2	Y	2		5
*11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	134 1	5000 2	Y	3		8

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	22 1	652 2	Y	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21 1	569 2	Y	-0-		-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	32 1	752 2	Y	2		2
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39 1	985 2	Y	1	3 1	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 1	834 2	Y	-0-		-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	27 1	1000 2	Y	1		1

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	117	1	3432	2	Y	1	8 1	4
						1	9						
07	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	126	1	3463	2	Y	2		6
						2	9						
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	151	1	3593	2	Y	9		15
						10	9						
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	Y	5	17 1	3
						6	9						
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	365	1	8927	2	Y	3		6
						3	9						
*11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	177	1	6638	2	Y	3		9
						3	9						

 HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	120	1	3526	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
07	3100 N	3163	-0-	63	63	111	1	3050	2	Y	2		4
						2	9						
08	2346 N	2283	-0-	-63	-0-	92	1	2184	2	Y	6		10
						7	9						
09	2760 X	2181	-0-	-579	-0-	84	1	2094	2	Y	3	11 1	2
						3	9						
10	2852 X	1351	-0-	-1501	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-		2
						43	1	1604	2	Y	1		3
11	2760 X	1648	-0-	-1112	-0-	1	9						

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

06	3480 X	3311	-0-	-169	-0-	109	1	3201	2	Y	1	4 1	3
						1	9						
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	170	1	4658	2	Y	3		6
						3	9						
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3565	2	Y	9		15
						10	9						
09	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	117	1	2917	2	Y	4	17 1	2
						4	9						
10	4836 X	2639	-0-	-2197	-0-	104	1	2534	2	Y	1		3
						1	9						
11	4680 X	3006	-0-	-1674	-0-	78	1	2926	2	Y	2		5
						2	9						

 HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-	2 1	1
						53	1	1468	2	Y	1		2
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	5		7
						6	9						
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	69	1	1730	2	Y	2	8 1	1
						2	9						
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	51	1	1241	2	Y	-0-		1
						33	1	1242	2	Y	1		2
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1	9						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	1
07		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	2
							1	9				
08		1860 X	961	-0-	-899	-0-	39	1	920	2	Y	4
							2	9				
09		1800 X	1211	-0-	-589	-0-	47	1	1162	2	Y	1
							2	9				
10		2449 X	1307	-0-	-1142	-0-	51	1	1256	2	Y	1
11		2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	34	1	1290	2	Y	2
							1	9				

HUFFMAN "B"		WELL #:		13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070	
06		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	Y	2
07		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	3
							1	9				
08		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	7
							4	9				
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1445	2	Y	1
							2	9				
10		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	1
*11		801 X	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	Y	1

HUFFMAN "B"		WELL #:		12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160	
06		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3535	2	Y	3
							1	9				
07		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	156	1	4286	2	Y	6
							3	9				
08		4185 X	3860	-0-	-325	-0-	156	1	3693	2	Y	16
							11	9				
09		4050 X	3079	-0-	-971	-0-	118	1	2957	2	Y	2
							4	9				
10		4402 X	1835	-0-	-2567	-0-	72	1	1762	2	Y	3
							1	9				
11		4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	32	1	1184	2	Y	4
							1	9				

O'DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330	
06		660 N	327	-0-	-333	-0-	11	1	316	2	Y	1
07		837 N	562	-0-	-275	-0-	20	1	542	2	Y	1
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	Y	4
							3	9				
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	1
							1	9				
10		558 N	397	-0-	-161	-0-	16	1	381	2	Y	1
11		810 N	458	-0-	-352	-0-	12	1	446	2	Y	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	182	1	5326	2	Y	1	9	1			4
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	279	1	7656	2	Y	5					9
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	322	1	7648	2	Y	20					29
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	288	1	7208	2	Y	10	33	1			6
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6963	2	Y	3					9
*11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	157	1	5888	2	Y	3					12
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930						
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1	5186	2	Y	1	6	1			3
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1	3753	2	Y	2					5
08	1767 X	964	-0-	-803	-0-	39	1	923	2	Y	2					7
09	1710 X	865	-0-	-845	-0-	33	1	831	2	Y	1	7	1			1
10	1767 X	1526	-0-	-241	-0-	60	1	1465	2	Y	1					2
11	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	39	1	1440	2	Y	1					3
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130						
06	3000 N	3421	-0-	421	421	113	1	3307	2	Y	1	4	1			2
07	3113 X	2692	-0-	-421	-0-	95	1	2595	2	Y	2					4
08	2139 X	1350	-0-	-789	-0-	54	1	1293	2	Y	3					7
09	2070 X	1020	-0-	-1050	-0-	39	1	980	2	Y	1	8	1			-0-
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2168	2	Y	1					1
*11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	77	1	2896	2	Y	2					3
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017						
06	4500 X	4237	-0-	-263	-0-	140	1	4096	2	Y	1	5	1			3
07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1	4398	2	Y	3					6
08	4433 X	4384	-0-	-49	-0-	177	1	4195	2	Y	11					17
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	172	1	4291	2	Y	6	20	1			3
10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	225	1	5489	2	Y	2					5
*11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	159	1	5958	2	Y	3					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970		
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	6210 X	5247	-0-	-963	-0-	173 1	5073 2	Y	1 6 1	3
07	6417 X	2672	-0-	-3745	-0-	94 1	2576 2	Y	2	5
08	5084 X	3159	-0-	-1925	-0-	127 1	3023 2	Y	8	13
09	5250 X	4101	-0-	-1149	-0-	158 1	3937 2	Y	5 15 1	3
10	5425 X	3289	-0-	-2136	-0-	129 1	3159 2	Y	1	4
11	5250 X	4611	-0-	-639	-0-	120 1	4489 2	Y	2	6

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059		
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0- 5 1	2
07	6014 X	1020	-0-	-4994	-0-	36 1	983 2	Y	1	3
08	4278 X	577	-0-	-3701	-0-	23 1	553 2	Y	1	4
09	4140 X	154	-0-	-3986	-0-	6 1	148 2	Y	-0- 4 1	-0-
10	4278 X	212	-0-	-4066	-0-	8 1	204 2	Y	-0-	-0-
11	990 X	130	-0-	-860	-0-	3 1	127 2	Y	-0-	-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040		
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	31 1	903 2	Y	-0- 2 1	1
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	76 1	2083 2	Y	1	2
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	79 1	1875 2	Y	5	7
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	63 1	1573 2	Y	2 8 1	1
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	63 1	1537 2	Y	1	2
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36 1	1347 2	Y	1	3

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990		
06	2010 X	1623	-0-	-387	-0-	54 1	1569 2	Y	-0- 2 1	1
07	2077 X	1450	-0-	-627	-0-	51 1	1398 2	Y	1	2
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	54 1	1290 2	Y	3	5
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	71 1	1779 2	Y	2 6 1	1
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	65 1	1597 2	Y	1	2
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	32 1	1212 2	Y	1	3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1230 X	845	-0-	-385	-0-	28	1	817	2	Y	-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	1
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	Y	4
09	1590 X	1531	-0-	-59	-0-	59	1	1470	2	Y	7
10	1643 X	1037	-0-	-606	-0-	41	1	996	2	Y	-0-
11	1650 X	1156	-0-	-494	-0-	30	1	1125	2	Y	1

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230			
06	1320 N	960	-0-	-360	-0-	32	1	928	2	Y	-0-
07	2263 N	701	-0-	-1562	-0-	25	1	676	2	Y	-0-
08	1209 N	308	-0-	-901	-0-	12	1	295	2	Y	1
09	960 N	408	-0-	-552	-0-	16	1	391	2	Y	1
10	713 N	380	-0-	-333	-0-	15	1	365	2	Y	-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	Y	-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530			
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1
10	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406	2			N	-0-
11	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2			N	-0-

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190			
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	198	1	5796	2	Y	1
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229	1	6285	2	Y	4
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	198	1	4706	2	Y	12
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	197	1	4926	2	Y	7
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	143	1	3495	2	Y	1
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	105	1	3921	2	Y	2

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3				326
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				326
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				326
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				326
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	169	1		162
*11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-				162

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220							
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	1	3	1		2
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	Y	1				3
08		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2486	2	Y	6				9
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	92	1	2288	2	Y	3	10	1		2
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	Y	1				3
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	1				4

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260							
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	Y	1	6	1		3
07		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	2	Y	3				6
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	173	1	4105	2	Y	11				17
09		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	173	1	4317	2	Y	6	5	1		18
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	132	1	3231	2	Y	1				19
*11		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2649	2	Y	1				20

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020							
06		4740 X	3980	-0-	-760	-0-	131	1	3848	2	Y	1	5	1		3
07		4898 X	4340	-0-	-558	-0-	152	1	4185	2	Y	3				6
08		4650 X	3950	-0-	-700	-0-	159	1	3780	2	Y	10				16
09		3990 X	3851	-0-	-139	-0-	148	1	3697	2	Y	5	18	1		3
10		4340 X	2574	-0-	-1766	-0-	101	1	2472	2	Y	1				4
11		4200 X	3517	-0-	-683	-0-	92	1	3423	2	Y	2				6

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS 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	4890 X	3773	-0-	-1117	-0-	125 1	3647 2	Y	1 4 1	3
07	5053 X	3489	-0-	-1564	-0-	123 1	3364 2	Y	2	5
08	5053 X	894	-0-	-4159	-0-	36 1	856 2	Y	2	7
09	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	171 1	4267 2	Y	6 9 1	4
10	4681 X	4081	-0-	-600	-0-	160 1	3920 2	Y	1	5
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	94 1	3508 2	Y	2	7

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	182 1	5314 2	Y	1 8 1	4
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	243 1	6678 2	Y	4	8
08	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	274 1	6506 2	Y	17	25
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	262 1	6542 2	Y	9 29 1	5
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	222 1	5415 2	Y	2	7
*11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	165 1	6168 2	Y	3	10

 HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	205 1	6013 2	Y	1 6 1	4
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	220 1	6047 2	Y	4	8
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	259 1	6134 2	Y	16	24
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	242 1	6035 2	Y	8 10 1	22
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	265 1	6475 2	Y	2	24
*11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	182 1	6829 2	Y	1	25

 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	4530 X	3274	-0-	-1256	-0-	3274 2		Y	-0-	-0-
07	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		Y	-0-	-0-
08	5394 X	4555	-0-	-839	-0-	4555 2		Y	-0-	-0-
09	5220 X	4330	-0-	-890	-0-	4330 2		Y	-0-	-0-
10	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	4534 2		Y	-0-	-0-
11	4560 X	4324	-0-	-236	-0-	4324 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
M	O	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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
06	2290 N	2024	-0-	-266	-0-	2024 2		N	-0-	28
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-	28
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-	28
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-	28
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-	28
*11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-	28

REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
06	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1601 2		Y	-0-	-0-
07	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		Y	-0-	-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-	-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-	-0-
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	32
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	32
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	32
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	32
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	32
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		N	-0-	32

HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
06	3180 X	3013	-0-	-167	-0-	2957 2	56 9	N	51	80
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4002 2	74 9	N	67	147
08	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3094 2		N	-0-	147
09	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318 2		N	-0-	147
10	3689 X	2849	-0-	-840	-0-	2849 2		N	-0-	147
11	3570 X	2829	-0-	-741	-0-	2829 2		N	-0-	147

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
06	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227 2		Y	-0-	-0-
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		Y	-0-	-0-
08	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	3374 2		Y	-0-	-0-
09	3390 X	3176	-0-	-214	-0-	3176 2		Y	-0-	-0-
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		Y	-0-	-0-
11	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
M	O	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	930 N	362	-0-	-568	-0-		362 2		N	-0-		-0-
07	651 N	175	-0-	-476	-0-		175 2		N	-0-		-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4707	-0-	1707	1707		4707 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	6492	-0-	3392	5099		6492 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	5216	-0-	2216	7315		5216 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	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-		67
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2		N	-0-		67
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2729 2		N	-0-		67
09	3000 N	5646	-0-	2646	2646		5646 2		N	-0-		67
10	3100 N	5777	-0-	2677	5323		5777 2		N	-0-		67
*11	3000 N	5356	-0-	2356	7679		5356 2		N	-0-		67

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2550 2		N	-0-		-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		2627 2		N	-0-		-0-
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-		2919 2		N	-0-		-0-
09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2704 2		N	-0-		-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667 2		N	-0-		-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2458 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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-		27
08	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2		N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		27
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		27

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032				
06	3090 X	2949	-0-	-141	-0-		2949 2		Y	-0-		-0-
07	3007 X	2860	-0-	-147	-0-		2860 2		Y	-0-		-0-
08	3131 X	3007	-0-	-124	-0-		3007 2		Y	-0-		-0-
09	3030 X	2627	-0-	-403	-0-		2627 2		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-		2717 2		Y	-0-		-0-
11	2940 X	2735	-0-	-205	-0-		2735 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4200 X	1768	-0-	-2432	-0-	1768 2			N	-0-	166
07		4371 X	771	-0-	-3600	-0-	771 2			N	-0-	166
08		620 X	466	-0-	-154	-0-	466 2			N	-0-	166
09		600 X	299	-0-	-301	-0-	299 2			N	-0-	166
10		620 X	90	-0-	-530	-0-	90 2			N	-0-	166
*11		600 X	396	-0-	-204	-0-	396 2			N	-0-	166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-	80
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-	80
08		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 2			N	-0-	80
09		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761 2			N	-0-	80
10		1953 N	1681	-0-	-272	-0-	1681 2			N	-0-	80
11		1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 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		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-	-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			N	-0-	-0-
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2			N	-0-	-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-	-0-
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	100
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-	100
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-	100
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-	100
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-	100
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 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		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-	33
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	33
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	33
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-	33
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-	33
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 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		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-	77
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	77
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	77
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	77
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-	77
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 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		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-	45
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2			N	-0-	45
08		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 2			N	-0-	45
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2			N	-0-	45
10		2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2782 2			N	-0-	45
*11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2			N	-0-	45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 8264 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	102
07		2387 X	2232	-0-	-155	-0-	-0-	2232	2		N	102
08		1550 X	934	-0-	-616	-0-	-0-	934	2		N	102
09		1500 X	1190	-0-	-310	-0-	-0-	1190	2		N	102
10		1550 X	1111	-0-	-439	-0-	-0-	1111	2		N	102
*11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	102

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	60
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60

KENNEDY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-
07		806 N	778	-0-	-28	-0-	-0-	778	2		N	-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	-0-	720	2		N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8141 - 11342	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8330 - 11637	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILLIAM, J.A. GU II			WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574	
06		1200 X	721	-0-	-479	-0-	-0-	721	2		N	27
07		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	27
08		3100 N	4315	-0-	1215	-0-	-0-	4315	2		N	27
09		3000 N	3974	-0-	974	-0-	-0-	3974	2		N	27
10		6004 X	3815	-0-	-2189	-0-	-0-	3815	2		N	27
*11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560	
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	2		N	92
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	2		N	92
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	92
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	92
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	92
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
M	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	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		50
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		77
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2	N	-0-		77
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		77
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		77
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		77
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		1
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		1
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2	N	-0-		1
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		1
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2	N	-0-		1
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726		
M	O	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	BALANCE	
06	5070 X	4702	-0-	-368	-0-	4702 2	N	-0-		-0-	
07	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4758 2	N	-0-		-0-	
08	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2	N	-0-		-0-	
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2	N	-0-		-0-	
10	4681 X	4627	-0-	-54	-0-	4627 2	N	-0-		-0-	
*11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 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	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 2	N	-0-		40	
07	1116 N	566	-0-	-550	-0-	566 2	N	-0-		40	
08	775 N	99	-0-	-676	-0-	99 2	N	-0-		40	
09	750 N	1	-0-	-749	-0-	1 2	N	-0-		40	
10	558 N	178	-0-	-380	-0-	178 2	N	-0-		40	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-		40	
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736		
06	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	2030 2	N	-0-		150	
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-		150	
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-		150	
09	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	1992 2	N	-0-		150	
10	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2084 2	N	-0-		150	
11	2130 N	1575	-0-	-555	-0-	1575 2	N	-0-		150	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		67	
07	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2	N	-0-		67	
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		67	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		67	
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		67	
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
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	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1245 2	N	-0-		-0-	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-	
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-	
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-	
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	Y	-0-		3	
07	3131 X	2285	-0-	-846	-0-	2285 2	Y	-0-		3	
08	3193 X	2835	-0-	-358	-0-	2835 2	Y	-0-		3	
09	3090 X	2767	-0-	-323	-0-	2767 2	Y	-0-		3	
10	3193 X	2641	-0-	-552	-0-	2641 2	Y	-0-		3	
11	3090 X	1974	-0-	-1116	-0-	1974 2	Y	-0-		3	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
MCSWANE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11106 - 12128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE

06		1830 N	1438	-0-	-392	-0-	1438 2		N	-0-		2
07		3100 N	4264	-0-	1164	1164	4264 2		N	-0-		2
08		3100 N	2462	-0-	-638	526	2462 2		N	-0-		2
09		2879 N	2353	-0-	-526	-0-	2353 2		N	-0-		2
10		1550 X	1511	-0-	-39	-0-	1511 2		N	-0-		2
*11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		2

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10928 - 12870	
06		3390 X	3324	-0-	-66	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
07		3503 X	1764	-0-	-1739	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
10		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246 2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	2797	-0-	-383	-0-	2797 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		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-		-0-
*11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11518 - 12805	
06		6000 X	5425	-0-	-575	-0-	5425 2		Y	-0-		-0-
07		6200 X	4580	-0-	-1620	-0-	4580 2		Y	-0-		-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
09		3030 X	1499	-0-	-1531	-0-	1499 2		Y	-0-		-0-
10		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		Y	-0-		-0-
*11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:	8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10616 - 12823	
06		630 N	30	-0-	-600	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	54	-0-	-287	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
*11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 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		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		Y	-0-		-0-
07		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		Y	-0-		-0-
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		Y	-0-		-0-
09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2		Y	-0-		-0-
10		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642 2		Y	-0-		-0-
11		3600 X	2511	-0-	-1089	-0-	2511 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		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		Y	-0-		-0-
07		4464 X	4347	-0-	-117	-0-	4347 2		Y	-0-		-0-
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		Y	-0-		-0-
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		Y	-0-		-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		Y	-0-		-0-
11		3840 X	3708	-0-	-132	-0-	3708 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795			
M	O	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	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	452	-0-	-1005	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
*11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801			
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2287	-0-	-743	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848			
06	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
09	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
*11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028			
06	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	3532	-0-	-8	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	2921	-0-	-737	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3380	-0-	-160	-0-	3380	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	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2242	-0-	-393	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
09	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916			
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4800 X	28	-0-	-4772	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
07		4960 X	3559	-0-	-1401	-0-	3559 2			Y	-0-			-0-
08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2			Y	-0-			-0-
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			Y	-0-			-0-
10		3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978 2			Y	-0-			-0-
*11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2			Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE				WELL #: 1		RRCID -> 181366			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977		
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			Y	-0-			-0-
07		1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594 2			Y	-0-			-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			Y	-0-			-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			Y	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			Y	-0-			-0-
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #: 14		RRCID -> 181445			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871		
06		3600 X	3026	-0-	-574	-0-	3026 2			Y	-0-			-0-
07		3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534 2			Y	-0-			-0-
08		3503 X	3423	-0-	-80	-0-	3423 2			Y	-0-			-0-
09		3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090 2			Y	-0-			-0-
10		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333 2			Y	-0-			-0-
11		3390 X	2942	-0-	-448	-0-	2942 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		3090 X	3078	-0-	-12	-0-	3078 2			Y	-0-			-0-
07		3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157 2			Y	-0-			-0-
08		3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109 2			Y	-0-			-0-
09		3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2988 2			Y	-0-			-0-
10		3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930 2			Y	-0-			-0-
11		3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856 2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 13		RRCID -> 181780			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789		
06		5040 X	4541	-0-	-499	-0-	4541 2			Y	-0-			-0-
07		5115 X	4345	-0-	-770	-0-	4345 2			Y	-0-			-0-
08		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2			Y	-0-			-0-
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 2			Y	-0-			-0-
10		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2			Y	-0-			-0-
*11		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 181864			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912		
06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2			Y	-0-			45
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4325 2	4 9		Y	4			49
08		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4651 2	30 9		Y	27	55 1		21
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2			Y	-0-			21
10		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			Y	-0-			21
*11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2			Y	-0-			21

THOMPSON, C. C.				WELL #: 10		RRCID -> 181996			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827		
06		3000 N	2933	-0-	-67	700	2933 2			Y	-0-			-0-
07		3314 X	2614	-0-	-700	-0-	2614 2			Y	-0-			-0-
08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			Y	-0-			-0-
09		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2			Y	-0-			-0-
10		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2			Y	-0-			-0-
*11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.			WELL #: 9			RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-		-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-		-0-
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-		-0-
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-		-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		Y	-0-		-0-
*11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825		
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2		Y	-0-		-0-
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 2		Y	-0-		-0-
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		Y	-0-		-0-
09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		Y	-0-		-0-
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		Y	-0-		-0-
*11		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 13			RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795		
06		1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 2		Y	-0-		-0-
08		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816 2		Y	-0-		-0-
09		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 12			RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
06		3000 N	2847	-0-	-153	41	2847 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3504	-0-	404	445	3504 2		Y	-0-		-0-
08		3702 X	3257	-0-	-445	-0-	3257 2		Y	-0-		-0-
09		3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
10		3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	2228	-0-	-982	-0-	2228 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 14			RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
06		3330 X	3212	-0-	-118	-0-	3212 2		Y	-0-		-0-
07		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251 2		Y	-0-		-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		Y	-0-		-0-
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-
10		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
*11		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II			WELL #: 5			RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
06		1320 N	339	-0-	-981	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
07		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2		Y	-0-		-0-
09		1451 N	1396	-0-	-55	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
10		1860 N	542	-0-	-1318	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
11		1800 X	800	-0-	-1000	-0-	800 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16			RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		Y	-0-		-0-
07		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		Y	-0-		-0-
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2		Y	-0-		-0-
09		3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931 2		Y	-0-		-0-
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
11		3150 X	3044	-0-	-106	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)	//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.	//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8555 - 12836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-
*11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE	WELL #:	17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	10728 - 12748		
06		4860 X	3942	-0-	-918	-0-	3942	2			Y	-0-
07		5022 X	2995	-0-	-2027	-0-	2995	2			Y	-0-
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-
*11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE	WELL #:	18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12914	PERF.	10510 - 12776		
06		5580 X	4604	-0-	-976	-0-	4604	2			Y	-0-
07		5766 X	4858	-0-	-908	-0-	4858	2			Y	-0-
08		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-
*11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C.	WELL #:	14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	8346 - 12915		
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-
08		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-
10		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-
*11		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE	WELL #:	16	RRCID ->	183987	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10600 - 12765		
06		3000 N	3446	-0-	446	446	3446	2			Y	-0-
07		3100 N	6280	-0-	3180	3626	6280	2			Y	-0-
08		8595 X	4969	-0-	-3626	-0-	4969	2			Y	-0-
09		3450 X	1701	-0-	-1749	-0-	1701	2			Y	-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-
11		3630 X	1710	-0-	-1920	-0-	1710	2			Y	-0-

SCHILL, MARY JANE	WELL #:	2	RRCID ->	184173	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11410 - 12838		
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-
*11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C.	WELL #:	13	RRCID ->	184312	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	10728 - 12751		
06		4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4351	2			Y	-0-
07		4929 X	4412	-0-	-517	-0-	4412	2			Y	-0-
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-
09		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-
10		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-
*11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3060 X	2058	-0-	-1002	-0-	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	1326	-0-	-1836	-0-	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812			
06	2850 X	2136	-0-	-714	-0-	2136	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2449	-0-	-281	-0-	2449	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2460 N	2293	-0-	-167	-0-	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911			
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907			
06	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805			
06	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	4657	-0-	-861	-0-	4657	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	Y	-0-	-0-	-0-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886			
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 X	158	-0-	-245	-0-	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 X	186	-0-	-204	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 X	277	-0-	-126	-0-	277	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810			
06	7080 X	6504	-0-	-576	-0-	6504	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7316 X	6765	-0-	-551	-0-	6765	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920			
M	O	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	2250 N	748	-0-	-1502	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
07	2294 N	750	-0-	-1544	-0-	750	2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	944	-0-	-575	-0-	944	2	Y	-0-	-0-	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-	-0-	
11	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820			
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-	-0-	
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-	-0-	
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-	-0-	
09	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	Y	-0-	-0-	
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-	-0-	
11	1350 N	451	-0-	-899	-0-	451	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753			
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	Y	-0-	-0-	
07	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2	Y	-0-	-0-	
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-	-0-	
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-	-0-	
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	Y	-0-	-0-	
*11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792			
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	Y	-0-	-0-	
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	Y	-0-	-0-	
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2	Y	-0-	-0-	
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	Y	-0-	-0-	
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2	Y	-0-	-0-	
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881			
06	4830 X	4661	-0-	-169	-0-	4661	2	Y	-0-	-0-	
07	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	4872	2	Y	-0-	-0-	
08	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	4823	2	Y	-0-	-0-	
09	4680 X	4580	-0-	-100	-0-	4580	2	Y	-0-	-0-	
10	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2	Y	-0-	-0-	
11	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2	Y	-0-	-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766			
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747	2	Y	-0-	-0-	
07	5549 X	4888	-0-	-661	-0-	4888	2	Y	-0-	-0-	
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2	Y	-0-	-0-	
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	Y	-0-	-0-	
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	Y	-0-	-0-	
*11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743			
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	Y	-0-	-0-	
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2	Y	-0-	-0-	
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	Y	-0-	-0-	
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2	Y	-0-	-0-	
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	Y	-0-	-0-	
*11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
07		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673 2			Y	-0-	-0-
08		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
09		1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1539 2			Y	-0-	-0-
10		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574 2			Y	-0-	-0-
11		1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1518 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2			Y	-0-	-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2			Y	-0-	-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3093	-0-	93	93	3093 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	3893	-0-	793	886	3893 2			Y	-0-	-0-
*11		3000 N	4412	-0-	1412	2298	4412 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			Y	-0-	-0-
07		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2			Y	-0-	-0-
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2			Y	-0-	-0-
09		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2			Y	-0-	-0-
10		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2			Y	-0-	-0-
11		3960 X	3830	-0-	-130	-0-	3830 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		2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
07		2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313 2			Y	-0-	-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			Y	-0-	-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			Y	-0-	-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			Y	-0-	-0-
*11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 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		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2			Y	-0-	-0-
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2			Y	-0-	-0-
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2			Y	-0-	-0-
09		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2			Y	-0-	-0-
10		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2			Y	-0-	-0-
*11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
06		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792 2			N	-0-	-0-
08		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
09		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707 2			N	-0-	-0-
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
11		1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660 2			N	-0-	-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			Y	-0-	-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			Y	-0-	-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			Y	-0-	-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			Y	-0-	-0-
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			Y	-0-	-0-
*11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
06		3600 X	3470	-0-	-130	-0-			3470 2		Y	-0-
07		3720 X	3517	-0-	-203	-0-			3517 2		Y	-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-			3479 2		Y	-0-
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-			3230 2		Y	-0-
10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-			3359 2		Y	-0-
*11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-			3197 2		Y	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
06		2460 X	2056	-0-	-404	-0-			2056 2		Y	-0-
07		2542 X	2402	-0-	-140	-0-			2402 2		Y	-0-
08		3472 X	2762	-0-	-710	-0-			2762 2		Y	-0-
09		3270 X	1968	-0-	-1302	-0-			1968 2		Y	-0-
10		3379 X	2598	-0-	-781	-0-			2598 2		Y	-0-
*11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-			3003 2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			1620 2		Y	-0-
07		1798 N	1592	-0-	-206	-0-			1592 2		Y	-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1751 2		Y	-0-
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-			1784 2		Y	-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			1651 2		Y	-0-
*11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			1583 2		Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
06		750 N	719	-0-	-31	-0-			719 2		Y	-0-
07		961 N	813	-0-	-148	-0-			813 2		Y	-0-
08		930 N	781	-0-	-149	-0-			781 2		Y	-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			1270 2		Y	-0-
10		3100 N	6731	-0-	3631	3631			6731 2		Y	-0-
*11		3000 N	3844	-0-	844	4475			3844 2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
06		5430 X	4936	-0-	-494	-0-			4936 2		Y	-0-
07		5611 X	4929	-0-	-682	-0-			4929 2		Y	-0-
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-			4969 2		Y	-0-
09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-			4695 2		Y	-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-			4091 2		Y	-0-
*11		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-			4490 2		Y	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
06		4380 X	3723	-0-	-657	-0-			3723 2		Y	-0-
07		4526 X	3806	-0-	-720	-0-			3806 2		Y	-0-
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-			3785 2		Y	-0-
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-			3613 2		Y	-0-
10		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-			3923 2		Y	-0-
*11		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-			4925 2		Y	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962												
06		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-			13183 2		Y	-0-
07		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-			13041 2		Y	-0-
08		6510 X	5852	-0-	-658	-0-			5852 2		Y	-0-
09		6300 X	1710	-0-	-4590	-0-			1710 2		Y	-0-
10		6510 X	1044	-0-	-5466	-0-			1044 2		Y	-0-
11		6300 X	5222	-0-	-1078	-0-			5222 2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2			Y	-0-	-0-
07		5146 X	4791	-0-	-355	-0-	4791 2			Y	-0-	-0-
08		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 2			Y	-0-	-0-
09		3930 X	3770	-0-	-160	-0-	3770 2			Y	-0-	-0-
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2			Y	-0-	-0-
*11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 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		4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3884 2			Y	-0-	-0-
07		4278 X	4082	-0-	-196	-0-	4082 2			Y	-0-	-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2			Y	-0-	-0-
09		3840 X	3832	-0-	-8	-0-	3832 2			Y	-0-	-0-
10		3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870 2			Y	-0-	-0-
11		3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836												
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			Y	-0-	-0-
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3301	-0-	201	201	3301 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3571	-0-	571	772	3571 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	1098	3426 2			Y	-0-	-0-
*11		4125 X	3027	-0-	-1098	-0-	3027 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876												
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			Y	-0-	-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			Y	-0-	-0-
08		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 2			Y	-0-	-0-
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			Y	-0-	-0-
10		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838 2			Y	-0-	-0-
11		1890 N	1594	-0-	-296	-0-	1594 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882												
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			Y	-0-	-0-
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2			Y	-0-	-0-
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2			Y	-0-	-0-
09		3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769 2			Y	-0-	-0-
10		3317 X	1818	-0-	-1499	-0-	1818 2			Y	-0-	-0-
*11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075												
06		3000 N	4020	-0-	1020	1020	4020 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	3791	-0-	691	1711	3791 2			Y	-0-	-0-
08		3100 N	2920	-0-	-180	1531	2920 2			Y	-0-	-0-
09		3670 X	2139	-0-	-1531	-0-	2139 2			Y	-0-	-0-
10		2573 X	1919	-0-	-654	-0-	1919 2			Y	-0-	-0-
11		2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122												
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-	4
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-	4
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	437 2	3 9		Y	3	5 1
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-	2
10		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2			Y	-0-	2
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2			Y	-0-	2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146		
M	O	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	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-	35
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525 2	2 9	Y	2	37
08	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3228 2	23 9	Y	21 42 1	16
09	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034 2		Y	-0-	16
10	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029 2		Y	-0-	16
11	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	3098 2		Y	-0-	16

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952		
06	2550 N	2061	-0-	-489	-0-	2061 2		Y	-0-	-0-
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-	-0-
08	2387 N	1978	-0-	-409	-0-	1978 2		Y	-0-	-0-
09	2070 N	1736	-0-	-334	-0-	1736 2		Y	-0-	-0-
10	2387 N	1787	-0-	-600	-0-	1787 2		Y	-0-	-0-
11	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790 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	4110 X	2614	-0-	-1496	-0-	2614 2		Y	-0-	-0-
07	4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	3246 2		Y	-0-	-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2646	-0-	-624	-0-	2646 2		Y	-0-	-0-
10	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593 2		Y	-0-	-0-
11	3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2206 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	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		Y	-0-	-0-
07	4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	3168	-0-	-645	-0-	3168 2		Y	-0-	-0-
09	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139 2		Y	-0-	-0-
10	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811 2		Y	-0-	-0-
11	3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3585 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	5370 X	4485	-0-	-885	-0-	4485 2		Y	-0-	-0-
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		Y	-0-	-0-
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		Y	-0-	-0-
09	4830 X	4689	-0-	-141	-0-	4689 2		Y	-0-	-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		Y	-0-	-0-
11	4830 X	4761	-0-	-69	-0-	4761 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
06	2700 X	2501	-0-	-199	-0-	2501 2		Y	-0-	-0-
07	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2		Y	-0-	-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-	-0-
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-	-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-	-0-
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
06	4710 X	3192	-0-	-1518	-0-	3192 2		Y	-0-	-0-
07	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	3585 2		Y	-0-	-0-
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-	-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-	-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		Y	-0-	-0-
*11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
M	O	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	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	1902	-0-	-1446	-0-	1902 2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	1907	-0-	-914	-0-	1907 2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	1842	-0-	-888	-0-	1842 2	Y	-0-		-0-
10	2759 X	1607	-0-	-1152	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
11	2130 X	1882	-0-	-248	-0-	1882 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
06	2130 N	1959	-0-	-171	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418 2	Y	-0-		-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	91	-0-	-1289	-0-	91 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170 2	Y	-0-		-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	Y	-0-		-0-
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	Y	-0-		-0-
*11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	Y	-0-		-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3245	-0-	145	145	3245 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3123	-0-	123	268	3123 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3209	-0-	109	377	3209 2	Y	-0-		-0-
*11	3307 X	2930	-0-	-377	-0-	2930 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	Y	-0-		-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2	Y	-0-		-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	Y	-0-		-0-
09	1770 X	900	-0-	-870	-0-	900 2	Y	-0-		-0-
10	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1132 2	Y	-0-		-0-
11	1770 X	901	-0-	-869	-0-	901 2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809		
06	3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013 2	Y	-0-		-0-
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	Y	-0-		-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	Y	-0-		-0-
*11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912		
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	Y	-0-		-0-
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	Y	-0-		-0-
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	Y	-0-		-0-
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
*11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE					M	
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-
08		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-
*11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814												
06		1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			Y	-0-
07		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			Y	-0-
08		1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2			Y	-0-
09		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			Y	-0-
10		1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2			Y	-0-
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
06		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-
07		3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2			Y	-0-
08		4092 X	4055	-0-	-37	-0-	4055	2			Y	-0-
09		3960 X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			Y	-0-
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-
*11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
06		3420 X	2373	-0-	-1047	-0-	2373	2			Y	-0-
07		3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	2			Y	-0-
08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-
10		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-
*11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
06		3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2			Y	-0-
07		3286 X	2681	-0-	-605	-0-	2681	2			Y	-0-
08		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-
09		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-
10		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-
*11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
06		1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-
07		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-
08		1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-
09		1170 X	573	-0-	-597	-0-	573	2			N	-0-
10		1209 X	268	-0-	-941	-0-	268	2			N	-0-
11		1170 X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
06		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-
08		2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			Y	-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-
11		2670 X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.10786 - 11990	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2423	2			-0-
07	2015 N	1757	-0-	-258	-0-		1757	2			-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	2			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2			-0-
*11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966	
06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-		4001	2			-0-
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		4861	2			-0-
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-		4685	2			-0-
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		4492	2			-0-
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		4570	2			-0-
*11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		4351	2			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860	
06	3750 X	3583	-0-	-167	-0-		3583	2			-0-
07	3875 X	3479	-0-	-396	-0-		3479	2			-0-
08	4278 X	2573	-0-	-1705	-0-		2573	2			-0-
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-		3294	2			-0-
10	4278 X	3256	-0-	-1022	-0-		3256	2			-0-
11	3570 X	3133	-0-	-437	-0-		3133	2			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916	
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2	N		-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		2758	2	N		-0-
08	2945 N	2665	-0-	-280	-0-		2665	2	N		-0-
09	2640 N	2479	-0-	-161	-0-		2479	2	N		-0-
10	2759 N	2433	-0-	-326	-0-		2433	2	N		-0-
11	2580 N	2239	-0-	-341	-0-		2239	2	N		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872	
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		3026	2			-0-
07	2480 X	2454	-0-	-26	-0-		2454	2			-0-
08	2015 X	1526	-0-	-489	-0-		1526	2			-0-
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		2986	2			-0-
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2512	2			-0-
*11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844	2			-0-

WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
06	2070 X	1238	-0-	-832	-0-		1238	2			-0-
07	1829 X	1259	-0-	-570	-0-		1259	2			-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-		4514	2			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		4309	2			-0-
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		4519	2			-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-		4442	2			-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		4359	2			-0-
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		4384	2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
M	O	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	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		Y	-0-	-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-	-0-
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		Y	-0-	-0-
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		Y	-0-	-0-
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		Y	-0-	-0-
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362		
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	14
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-	14
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-	14
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-	14
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	14
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	14

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850		
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		Y	-0-	-0-
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		Y	-0-	-0-
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		Y	-0-	-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		Y	-0-	-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		Y	-0-	-0-
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710		
06	630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		Y	-0-	-0-
08	651 X	484	-0-	-167	-0-	484 2		Y	-0-	-0-
09	600 X	517	-0-	-83	-0-	517 2		Y	-0-	-0-
10	620 X	404	-0-	-216	-0-	404 2		Y	-0-	-0-
11	540 X	430	-0-	-110	-0-	430 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	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630 2		Y	-0-	-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-	-0-
08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		Y	-0-	-0-
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		Y	-0-	-0-
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-	-0-
*11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878		
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		Y	-0-	-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3741	-0-	641	641	3741 2		Y	-0-	-0-
09	4088 X	3447	-0-	-641	-0-	3447 2		Y	-0-	-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		Y	-0-	-0-
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2749 2		Y	-0-			-0-
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-			-0-
08		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
09		2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831 2		Y	-0-			-0-
10		2883 N	2618	-0-	-265	-0-	2618 2		Y	-0-			-0-
11		2880 N	2487	-0-	-393	-0-	2487 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858													
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-			-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
*11		3000 N	3266	-0-	266	266	3266 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063													
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889													
06		4050 X	3830	-0-	-220	-0-	3830 2		Y	-0-			-0-
07		4185 X	3281	-0-	-904	-0-	3281 2		Y	-0-			-0-
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
09		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		Y	-0-			-0-
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		Y	-0-			-0-
*11		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 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		11675 X	3624	-0-	-8051	-0-	3624 2		Y	-0-			-0-
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		Y	-0-			-0-
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		Y	-0-			-0-
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
*11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920													
06		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
09		2280 N	1932	-0-	-348	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
10		2387 N	1815	-0-	-572	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1716 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874													
06		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2		Y	-0-			-0-
07		4991 X	4879	-0-	-112	-0-	4879 2		Y	-0-			-0-
08		5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4914 2		Y	-0-			-0-
09		4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652 2		Y	-0-			-0-
10		5084 X	5030	-0-	-54	-0-	5030 2		Y	-0-			-0-
11		4920 X	4860	-0-	-60	-0-	4860 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942		
M	O	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	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-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872		
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	Y	-0-	-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-	-0-
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	Y	-0-	-0-
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	Y	-0-	-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	Y	-0-	-0-
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858		
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2	Y	-0-	-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	Y	-0-	-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	Y	-0-	-0-
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	Y	-0-	-0-
*11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-
07	2418 X	1182	-0-	-1236	-0-	1182	2	Y	-0-	-0-
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-	-0-
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	-0-	-0-
*11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
06	3000 N	5153	-0-	2153	-0-	5153	2	Y	-0-	-0-
07	2326 N	173	-0-	-2153	-0-	173	2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	201	-0-	-1535	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
09	2580 X	136	-0-	-2444	-0-	136	2	Y	-0-	-0-
10	2666 X	193	-0-	-2473	-0-	193	2	Y	-0-	-0-
11	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86	2	Y	-0-	-0-
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	Y	-0-	-0-
07	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2	Y	-0-	-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	Y	-0-	-0-
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	Y	-0-	-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	Y	-0-	-0-
*11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574		
06	3540 X	1996	-0-	-1544	-0-	1996	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2	Y	-0-	-0-
08	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	2	Y	-0-	-0-
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	Y	-0-	-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	Y	-0-	-0-
*11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808	
M	O	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	2550 N	1176	-0-	-1374	-0-	1176 2		Y	-0-		-0-
07	2635 N	1026	-0-	-1609	-0-	1026 2		Y	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-		-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 2		Y	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-		-0-
10	1178 N	816	-0-	-362	-0-	816 2		Y	-0-		-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
06	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	4749 2		Y	-0-		-0-
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		Y	-0-		-0-
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		Y	-0-		-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		Y	-0-		-0-
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		Y	-0-		-0-
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899	
06	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247 2		Y	-0-		-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		Y	-0-		-0-
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3303 2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	3272 2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148 2		Y	-0-		-0-
11	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094 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	3000 N	4518	-0-	1518	1518	4518 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2550	-0-	-550	968	2550 2		N	-0-		-0-
08	2809 N	1841	-0-	-968	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
09	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	1705	-0-	-1333	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
11	2940 X	1658	-0-	-1282	-0-	1658 2		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896	
06	3000 N	3109	-0-	109	109	3109 2		Y	-0-		-0-
07	3067 N	2958	-0-	-109	-0-	2958 2		Y	-0-		-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-		-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		Y	-0-		-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
*11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806	
06	3300 X	2561	-0-	-739	-0-	2561 2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	2574	-0-	-743	-0-	2574 2		Y	-0-		-0-
08	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	2804 2		Y	-0-		-0-
09	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693 2		Y	-0-		-0-
10	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831 2		Y	-0-		-0-
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625			
M	O	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	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4645	2	Y	-0-		-0-	
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-		-0-	
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	2	Y	-0-		-0-	
09	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	-0-	3028	2	Y	-0-		-0-	
10	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	-0-	3373	2	Y	-0-		-0-	
11	3390 X	1704	-0-	-1686	-0-	-0-	1704	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	2831 N	2033	-0-	-798	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		25	
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-		25	
08	3069 X	2193	-0-	-876	-0-	-0-	2193	2	N	-0-		25	
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-		25	
10	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		25	
*11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-		25	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838			
06	3840 X	3423	-0-	-417	-0-	-0-	3423	2	Y	-0-		-0-	
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	-0-	3888	2	Y	-0-		-0-	
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	4044	2	Y	-0-		-0-	
09	3810 X	3618	-0-	-192	-0-	-0-	3618	2	Y	-0-		-0-	
10	3937 X	3717	-0-	-220	-0-	-0-	3717	2	Y	-0-		-0-	
11	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862			
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614			
06	8422 X	3855	-0-	-4567	-0-	-0-	3855	2	Y	-0-		-0-	
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	2	Y	-0-		-0-	
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	3499	2	Y	-0-		-0-	
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-		-0-	
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2999	2	Y	-0-		-0-	
*11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	Y	-0-		-0-	

WILBURN		WELL #:		4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198			
06	4080 X	3567	-0-	-513	-0-	-0-	3567	2	Y	-0-		-0-	
07	4216 X	3295	-0-	-921	-0-	-0-	3295	2	Y	-0-		-0-	
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-		-0-	
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	2	Y	-0-		-0-	
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2	Y	-0-		-0-	
*11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
06	2160 N	1626	-0-	-534	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-	
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-		-0-	
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5970 X	5359	-0-	-611	-0-	5359 2		Y	-0-		-0-
07		6169 X	5998	-0-	-171	-0-	5998 2		Y	-0-		-0-
08		5921 X	5819	-0-	-102	-0-	5819 2		Y	-0-		-0-
09		5730 X	5632	-0-	-98	-0-	5632 2		Y	-0-		-0-
10		5921 X	5502	-0-	-419	-0-	5502 2		Y	-0-		-0-
11		5730 X	5530	-0-	-200	-0-	5530 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612												
06		1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-		-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-		-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-		-0-
*11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638												
06		2580 N	2070	-0-	-510	-0-	2070 2		Y	-0-		-0-
07		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		Y	-0-		-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		Y	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-		-0-
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306												
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		Y	-0-		-0-
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		Y	-0-		-0-
08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		Y	-0-		-0-
09		3090 X	2922	-0-	-168	-0-	2922 2		Y	-0-		-0-
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-		-0-
*11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516												
06		3750 X	2865	-0-	-885	-0-	2865 2		Y	-0-		-0-
07		3875 X	3131	-0-	-744	-0-	3131 2		Y	-0-		-0-
08		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		Y	-0-		-0-
09		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y	-0-		-0-
10		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		Y	-0-		-0-
*11		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832												
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
*11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470												
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
M	O	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	3800 X	3800	-0-	-0-	3800	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2554	-0-	-1352	2554	2	Y	-0-		-0-
08	4898 X	2816	-0-	-2082	2816	2	Y	-0-		-0-
09	4879 X	4879	-0-	-0-	4879	2	Y	-0-		-0-
10	4340 X	3970	-0-	-370	3970	2	Y	-0-		-0-
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	4093	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
06	1140 X	1036	-0-	-104	1036	2	Y	-0-		-0-
07	1178 X	81	-0-	-1097	81	2	Y	-0-		-0-
08	2325 X	960	-0-	-1365	960	2	Y	-0-		-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	2623	2	Y	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	793	2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3817	-0-	817	817	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
06	5130 X	4474	-0-	-656	4474	2	N	-0-		-0-
07	5177 X	3977	-0-	-1200	3977	2	N	-0-		-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	5126	2	N	-0-		-0-
09	4587 X	4587	-0-	-0-	4587	2	N	-0-		-0-
10	4624 X	4624	-0-	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
*11	4571 X	4571	-0-	-0-	4571	2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
06	4240 X	4240	-0-	-0-	4240	2	Y	-0-		-0-
07	4387 X	4387	-0-	-0-	4387	2	Y	-0-		-0-
08	4268 X	4268	-0-	-0-	4268	2	Y	-0-		-0-
09	4168 X	4168	-0-	-0-	4168	2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	2852	2	Y	-0-		-0-
*11	4981 X	4981	-0-	-0-	4981	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
06	3720 X	740	-0-	-2980	740	2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	1892	-0-	-2386	1892	2	Y	-0-		-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	3146	2	Y	-0-		-0-
09	4261 X	4261	-0-	-0-	4261	2	Y	-0-		-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	3586	2	Y	-0-		-0-
*11	2323 X	2323	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
06	3626 X	3626	-0-	-0-	3626	2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	2848	-0-	-655	2848	2	Y	-0-		-0-
08	3886 X	3886	-0-	-0-	3886	2	Y	-0-		-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-		-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	3864	2	Y	-0-		-0-
*11	3653 X	3653	-0-	-0-	3653	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	4020 X	3765	-0-	-255	3765	2	Y	-0-		-0-
07	4249 X	4249	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-		-0-
08	4635 X	4635	-0-	-0-	4635	2	Y	-0-		-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	4297	2	Y	-0-		-0-
10	3974 X	3974	-0-	-0-	3974	2	Y	-0-		-0-
*11	3858 X	3858	-0-	-0-	3858	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196604	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	11974 - 12274	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2		Y	-0-		-0-
07		3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2		Y	-0-		-0-
08		3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2		Y	-0-		-0-
09		3090 X	2303	-0-	-787	-0-	2303	2		Y	-0-		-0-
10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-		-0-
*11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2		Y	-0-		-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-		-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-		-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-		-0-
*11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2		Y	-0-		-0-
08		3020 N	2991	-0-	-29	-0-	2991	2		Y	-0-		-0-
09		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-		-0-
10		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-		-0-
*11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		92
07		2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1997	2		N	-0-		92
08		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		92
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-		92
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		92
*11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		92

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	10830 - 12504	
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		Y	-0-		-0-
07		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-		-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		Y	-0-		-0-
09		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		Y	-0-		-0-
10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		Y	-0-		-0-
*11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10700 - 12747	
06		3660 X	3243	-0-	-417	-0-	3243	2		Y	-0-		-0-
07		3720 X	2771	-0-	-949	-0-	2771	2		Y	-0-		-0-
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-		-0-
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-		-0-
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-		-0-
*11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.	10958 - 12494	
06		4140 X	3796	-0-	-344	-0-	3796	2		Y	-0-		-0-
07		4278 X	3990	-0-	-288	-0-	3990	2		Y	-0-		-0-
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-		-0-
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-		-0-
10		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-		-0-
*11		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 X	2693	-0-	-1087	-0-	2693	2		Y	-0-	-0-
07	3906 X	3013	-0-	-893	-0-	3013	2		Y	-0-	-0-
08	3906 X	2658	-0-	-1248	-0-	2658	2		Y	-0-	-0-
09	3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-
10	3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503	2		Y	-0-	-0-
11	2910 X	2343	-0-	-567	-0-	2343	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	6360 X	5881	-0-	-479	-0-	5881	2		Y	-0-	-0-
07	6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	5079	2		Y	-0-	-0-
08	6572 X	5358	-0-	-1214	-0-	5358	2		Y	-0-	-0-
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		Y	-0-	-0-
10	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5830	2		Y	-0-	-0-
11	5880 X	3361	-0-	-2519	-0-	3361	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	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-	-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	-0-
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
07	2573 N	2363	-0-	-210	-0-	2363	2		N	-0-	-0-
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-	-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2		Y	-0-	-0-
07	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2		Y	-0-	-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-	-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-	-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-	-0-
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911	
06	6150 X	5797	-0-	-353	-0-	5797	2		Y	-0-	-0-
07	6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2		Y	-0-	-0-
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		Y	-0-	-0-
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-	-0-
10	5983 X	5887	-0-	-96	-0-	5887	2		Y	-0-	-0-
11	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	5651	2		Y	-0-	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918	
06	3750 X	2983	-0-	-767	-0-	2983	2		Y	-0-	-0-
07	3875 X	3178	-0-	-697	-0-	3178	2		Y	-0-	-0-
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		Y	-0-	-0-
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-	-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-	-0-
*11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4105	-0-	-425	-0-	4105	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	3250	-0-	-1431	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	Y	-0-			-0-
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	Y	-0-			-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	Y	-0-			-0-
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	Y	-0-			-0-

WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492				
06	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
06	2580 X	1212	-0-	-1368	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	742	-0-	-1924	-0-	742	2	N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611				
06	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3530	-0-	-531	-0-	3530	2	Y	-0-			-0-
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	Y	-0-			-0-
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	Y	-0-			-0-
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	Y	-0-			-0-
*11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560				
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-			-0-
07	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
08	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-			-0-
09	1500 X	1498	-0-	-2	-0-	1498	2	Y	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-			-0-
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088				
06	3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2640	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893	2	Y	-0-			-0-
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
*11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 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		4980 X	4536	-0-	-444	-0-	4536 2		Y	-0-		-0-
07		5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585 2		Y	-0-		-0-
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		Y	-0-		-0-
09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2		Y	-0-		-0-
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		Y	-0-		-0-
11		5010 X	4893	-0-	-117	-0-	4893 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		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		Y	-0-		-0-
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-		-0-
08		2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2276 2		Y	-0-		-0-
09		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
10		2759 N	2262	-0-	-497	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-
11		2190 N	1486	-0-	-704	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
06		2640 X	2111	-0-	-529	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	1653	-0-	-920	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
10		2449 X	1730	-0-	-719	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
11		2370 X	1836	-0-	-534	-0-	1836 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		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		Y	-0-		-0-
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		-0-
08		3069 X	2622	-0-	-447	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-
09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
10		2883 X	2750	-0-	-133	-0-	2750 2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	2341	-0-	-449	-0-	2341 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
06		6030 X	5871	-0-	-159	-0-	5871 2		Y	-0-		-0-
07		6231 X	5305	-0-	-926	-0-	5305 2		Y	-0-		-0-
08		5239 X	2116	-0-	-3123	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-
09		5070 X	4295	-0-	-775	-0-	4295 2		Y	-0-		-0-
10		5239 X	3263	-0-	-1976	-0-	3263 2		Y	-0-		-0-
11		5070 X	2999	-0-	-2071	-0-	2999 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927												
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		Y	-0-		-0-
07		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 2		Y	-0-		-0-
08		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-		-0-
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		Y	-0-		-0-
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		Y	-0-		-0-
*11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	Y	-0-		-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	Y	-0-		-0-
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	Y	-0-		-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	Y	-0-		-0-
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	Y	-0-		-0-
*11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750												
06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	Y	-0-		-0-
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2	Y	-0-		-0-
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	Y	-0-		-0-
09		4950 X	4935	-0-	-15	-0-	4935	2	Y	-0-		-0-
10		5115 X	5009	-0-	-106	-0-	5009	2	Y	-0-		-0-
11		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625												
06		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-		-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552												
06		2490 X	1809	-0-	-681	-0-	1809	2	Y	-0-		-0-
07		2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2	Y	-0-		-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-		-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-		-0-
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	Y	-0-		-0-
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	Y	-0-		-0-
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	Y	-0-		-0-
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	Y	-0-		-0-
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	Y	-0-		-0-
*11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776												
06		2640 N	2622	-0-	-18	-0-	2622	2	Y	-0-		-0-
07		2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2	Y	-0-		-0-
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	Y	-0-		-0-
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-		-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	Y	-0-		-0-
*11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
06		3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
07		3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
08		3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2538	-0-	-372	-0-	2538	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3579 2		N	-0-		-0-
07		3968 X	3348	-0-	-620	-0-	3348 2		N	-0-		-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
10		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-		-0-
*11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 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		3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338 2		N	-0-		-0-
07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
08		2356 X	1399	-0-	-957	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
09		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
*11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 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		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		Y	-0-		-0-
07		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-		-0-
08		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2		Y	-0-		-0-
09		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		Y	-0-		-0-
10		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		Y	-0-		-0-
*11		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-
07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-		-0-
08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y	-0-		-0-
09		2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241 2		Y	-0-		-0-
10		2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
11		2760 N	2556	-0-	-204	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
07		558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
08		589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	5	-0-	-565	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	6166	-0-	3066	-0-	6166 2		Y	-0-		-0-
*11		3000 N	7493	-0-	4493	-0-	7493 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
06		3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	2437	-0-	-818	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
11		3330 X	2740	-0-	-590	-0-	2740 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		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1788 2		Y	-0-		-0-
07		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883 2		Y	-0-		-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-		-0-
*11		1691 N	1691	-0-	-0-	-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. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	Y	-0-			-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	Y	-0-			-0-
08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	739	-0-	-1211	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
10	2015 X	451	-0-	-1564	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
11	1950 X	517	-0-	-1433	-0-	517	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496		
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	Y	-0-			-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-			-0-
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	Y	-0-			-0-
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	Y	-0-			-0-
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2	Y	-0-			-0-
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791		
06	3480 X	2328	-0-	-1152	-0-	2328	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	Y	-0-			-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	Y	-0-			-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	Y	-0-			-0-
*11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	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	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	Y	-0-			-0-
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	5524	-0-	-118	-0-	5524	2	Y	-0-			-0-
09	5460 X	5297	-0-	-163	-0-	5297	2	Y	-0-			-0-
10	5642 X	5514	-0-	-128	-0-	5514	2	Y	-0-			-0-
11	5460 X	5318	-0-	-142	-0-	5318	2	Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852		
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2	Y	-0-			-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	Y	-0-			-0-
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	Y	-0-			-0-
*11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	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	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-			-0-
*11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459 2		Y	-0-		-0-
08		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1377	-0-	-303	-0-	1377 2		Y	-0-		-0-
10		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329 2		Y	-0-		-0-
11		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203 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		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		Y	-0-		-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-		-0-
08		4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370 2		Y	-0-		-0-
09		4380 X	4040	-0-	-340	-0-	4040 2		Y	-0-		-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		Y	-0-		-0-
*11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
06		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		21
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		21
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		21
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-		21
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-		21
*11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		Y	-0-		-0-
07		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2		Y	-0-		-0-
08		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		Y	-0-		-0-
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		Y	-0-		-0-
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		Y	-0-		-0-
*11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853												
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y	-0-		-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-		-0-
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-		-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		Y	-0-		-0-
*11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 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		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
*11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	3277	-0-	-383	-0-	3277 2		Y	-0-		-0-
07		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		Y	-0-		-0-
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		Y	-0-		-0-
09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-		-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		Y	-0-		-0-
*11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
06		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
07		527 N	370	-0-	-157	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
08		558 N	341	-0-	-217	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		-0-
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 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		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-		-0-
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-		-0-
08		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2151 2		Y	-0-		-0-
*11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
06		4680 X	2726	-0-	-1954	-0-	2726 2		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3185	-0-	-845	-0-	3185 2		Y	-0-		-0-
08		4495 X	1570	-0-	-2925	-0-	1570 2		Y	-0-		-0-
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		Y	-0-		-0-
10		4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416 2		Y	-0-		-0-
*11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 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		2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
07		2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
11		2040 N	1775	-0-	-265	-0-	1775 2		N	-0-		-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
06		3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240 2		Y	-0-		-0-
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		Y	-0-		-0-
08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		Y	-0-		-0-
09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		Y	-0-		-0-
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		Y	-0-		-0-
*11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 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		1740 N	997	-0-	-743	-0-	997 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2		N	-0-		-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
*11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686	
M	O	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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-	
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	Y	-0-		-0-	
08	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2	Y	-0-		-0-	
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	Y	-0-		-0-	
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	Y	-0-		-0-	
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-		-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606	
06	4200	X	2391	-0-	-1809	-0-	2391 2	Y	-0-		-0-	
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3769 2	Y	-0-		-0-	
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2	Y	-0-		-0-	
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	Y	-0-		-0-	
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2	Y	-0-		-0-	
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230	
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668 2	Y	-0-		-0-	
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663 2	Y	-0-		-0-	
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-	
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2	Y	-0-		-0-	
10	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	Y	-0-		-0-	
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486 2	Y	-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	209540	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10247 - 11425	
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-	
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	209614	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12674	PERF.10190 - 12508	
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	Y	-0-		-0-	
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	Y	-0-		-0-	
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	Y	-0-		-0-	
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	Y	-0-		-0-	
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	Y	-0-		-0-	
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	Y	-0-		-0-	

KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	209620	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176 - 12564	
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		27	
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533 2	N	-0-		27	
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		27	
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		27	
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		27	
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		27	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	209629	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13236	PERF.10415	- 12950
M	O	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	BALANCE

06	3120	X	2363	-0-	-757	-0-	2363	2		Y	-0-	-0-
07	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	2		Y	-0-	-0-
08	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	2145	2		Y	-0-	-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-	-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-	-0-
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-	-0-
07	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2		N	-0-	-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-	-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-	-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-	-0-
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2		N	-0-	-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2		N	-0-	-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-	-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
07	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2		N	-0-	-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-	-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	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	6150	X	6096	-0-	-54	-0-	6096	2		Y	-0-	-0-
07	6138	X	5982	-0-	-156	-0-	5982	2		Y	-0-	-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-	-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		Y	-0-	-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		Y	-0-	-0-
*11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12832	PERF.10954	- 12715
06	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	1305	2		N	-0-	-0-
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-	-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-

HUDSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 8347	- 12580
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2		N	-0-	40
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-	40
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2		N	-0-	40
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	40
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	40
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-	40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2550 X	2219	-0-	-331	-0-	2219	2			Y	-0-			-0-
07		2635 X	2592	-0-	-43	-0-	2592	2			Y	-0-			-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-			-0-
09		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	3579	-0-	479	479	3579	2			Y	-0-			-0-
*11		2793 N	2314	-0-	-479	-0-	2314	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		4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07		4960 X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
09		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
*11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	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		2820 N	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
07		2418 N	2072	-0-	-346	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	4707	-0-	1607	1660	4707	2			N	-0-			-0-
*11		3000 N	2872	-0-	-128	1532	2872	2			N	-0-			-0-

MCWATERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808															
06		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	2			Y	-0-			-0-
07		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			Y	-0-			-0-
08		3069 N	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			Y	-0-			-0-
09		2850 N	2747	-0-	-103	-0-	2747	2			Y	-0-			-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
*11		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
08		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
09		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
*11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624															
06		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2985	2			Y	-0-			-0-
07		3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-			-0-
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-			-0-
*11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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		1230 N	674	-0-	-556	-0-	674	2			N	-0-			-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3270 X	3213	-0-	-57	-0-	3213 2			Y	-0-	-0-
07		3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287 2			Y	-0-	-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2			Y	-0-	-0-
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2			Y	-0-	-0-
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2			Y	-0-	-0-
*11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 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		5700 X	5454	-0-	-246	-0-	5454 2			Y	-0-	-0-
07		5890 X	5599	-0-	-291	-0-	5599 2			Y	-0-	-0-
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2			Y	-0-	-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2			Y	-0-	-0-
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2			Y	-0-	-0-
*11		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 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		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2			N	-0-	-0-
07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2			N	-0-	-0-
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2			N	-0-	-0-
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2			N	-0-	-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-	-0-
*11		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 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		4530 X	3616	-0-	-914	-0-	3616 2			N	-0-	-0-
07		4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602 2			N	-0-	-0-
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			N	-0-	-0-
09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2			N	-0-	-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
*11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2			N	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
06		4230 X	3261	-0-	-969	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2			N	-0-	-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2			N	-0-	-0-
09		3810 X	3790	-0-	-20	-0-	3790 2			N	-0-	-0-
10		5425 X	2435	-0-	-2990	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
11		5250 X	4437	-0-	-813	-0-	4437 2			N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
06		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			Y	-0-	-0-
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			Y	-0-	-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			Y	-0-	-0-
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2			Y	-0-	-0-
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			Y	-0-	-0-
*11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 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		2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			N	-0-	-0-
08		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2681 2			N	-0-	-0-
09		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-	-0-
10		2790 N	2425	-0-	-365	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
11		2580 N	2406	-0-	-174	-0-	2406 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2			Y	-0-	-0-
07		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2			Y	-0-	-0-
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2			Y	-0-	-0-
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2			Y	-0-	-0-
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2			Y	-0-	-0-
*11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-	-0-
07		2728 N	1269	-0-	-1459	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
08		2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	1974	-0-	-666	-0-	1974 2			N	-0-	-0-
10		2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563 2			N	-0-	-0-
11		2400 X	169	-0-	-2231	-0-	169 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
06		3900 X	3804	-0-	-96	-0-	3804 2			Y	-0-	-0-
07		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909 2			Y	-0-	-0-
08		3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948 2			Y	-0-	-0-
09		3870 X	3810	-0-	-60	-0-	3810 2			Y	-0-	-0-
10		3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950 2			Y	-0-	-0-
*11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 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		4620 X	4123	-0-	-497	-0-	4123 2			N	-0-	-0-
07		5301 X	4060	-0-	-1241	-0-	4060 2			N	-0-	-0-
08		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2			N	-0-	-0-
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2			N	-0-	-0-
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2			N	-0-	-0-
*11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 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		5490 X	4224	-0-	-1266	-0-	4224 2			Y	-0-	-0-
07		5332 X	4933	-0-	-399	-0-	4933 2			Y	-0-	-0-
08		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2			Y	-0-	-0-
09		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2			Y	-0-	-0-
10		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2			Y	-0-	-0-
*11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118												
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			Y	-0-	-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-	-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			Y	-0-	-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			Y	-0-	-0-
*11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 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		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2			N	-0-	-0-
07		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2			N	-0-	-0-
08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2			N	-0-	-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2			N	-0-	-0-
*11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4860 X	3886	-0-	-974	-0-	3886 2		Y	-0-		-0-
07		4898 X	4200	-0-	-698	-0-	4200 2		Y	-0-		-0-
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		Y	-0-		-0-
09		2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833 2		Y	-0-		-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		Y	-0-		-0-
*11		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 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		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-		-0-
07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		-0-
09		2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
10		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-		-0-
11		2310 X	1929	-0-	-381	-0-	1929 2		N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-		-0-
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-		-0-
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-		-0-
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-		-0-
*11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-		-0-
08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-		-0-
10		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y	-0-		-0-
*11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 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		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566 2		N	-0-		-0-
07		3782 X	3609	-0-	-173	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-		-0-
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
*11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-		-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		-0-
08		3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2757 2		Y	-0-		-0-
09		2910 X	2552	-0-	-358	-0-	2552 2		Y	-0-		-0-
10		2945 X	1442	-0-	-1503	-0-	1442 2		Y	-0-		-0-
11		2670 X	785	-0-	-1885	-0-	785 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
06		3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2746 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	1992	-0-	-1263	-0-	1992 2		Y	-0-		-0-
08		1984 X	1313	-0-	-671	-0-	1313 2		Y	-0-		-0-
09		1920 X	1779	-0-	-141	-0-	1779 2		Y	-0-		-0-
10		1984 X	1613	-0-	-371	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	46
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-	46
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	46
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			N	-0-	46
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			N	-0-	46
*11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2			N	-0-	46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2			Y	-0-	-0-
07		4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	3174 2			N	-0-	-0-
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2			Y	-0-	-0-
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2			Y	-0-	-0-
10		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			Y	-0-	-0-
*11		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 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		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537 2			N	-0-	-0-
08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-	-0-
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2			N	-0-	-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			N	-0-	-0-
*11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 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		1350 N	778	-0-	-572	-0-	778 2			N	-0-	-0-
07		1519 N	963	-0-	-556	-0-	963 2			N	-0-	-0-
08		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	998	-0-	-142	-0-	998 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		5610 X	4909	-0-	-701	-0-	4909 2			Y	-0-	-0-
07		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2			Y	-0-	-0-
08		6262 X	5579	-0-	-683	-0-	5579 2			Y	-0-	-0-
09		6060 X	4686	-0-	-1374	-0-	4686 2			Y	-0-	-0-
10		6262 X	5181	-0-	-1081	-0-	5181 2			Y	-0-	-0-
11		5640 X	3532	-0-	-2108	-0-	3532 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622												
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2			N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
06		3660 X	3475	-0-	-185	-0-	3475 2			Y	-0-	-0-
07		3782 X	3639	-0-	-143	-0-	3639 2			Y	-0-	-0-
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495 2			Y	-0-	-0-
10		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2			Y	-0-	-0-
*11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1612	-0-	-218	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
11		1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670	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		3540 X	2297	-0-	-1243	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
08		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
*11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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		2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
*11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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		3120 X	2689	-0-	-431	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
*11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
06		2310 N	1160	-0-	-1150	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
*11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
06		3480 X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2		N	-0-			127
07		3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2		N	-0-			127
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			127
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			127
10		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			127
*11		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
M	O	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	3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-	-0-	
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-	-0-	
09	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	
10	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	
11	2520 X	1842	-0-	-678	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676			
06	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	3358	2	Y	-0-	-0-	
07	3534 X	3211	-0-	-323	-0-	3211	2	Y	-0-	-0-	
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	Y	-0-	-0-	
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	Y	-0-	-0-	
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	Y	-0-	-0-	
*11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	Y	-0-	-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2	Y	-0-	-0-	
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2	Y	-0-	-0-	
08	4991 X	4056	-0-	-935	-0-	4056	2	Y	-0-	-0-	
09	4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2	Y	-0-	-0-	
10	4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2	Y	-0-	-0-	
11	4830 X	4308	-0-	-522	-0-	4308	2	Y	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
06	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276	2	N	-0-	-0-	
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	-0-	
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-	
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
06	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483	2	Y	-0-	-0-	
07	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2	Y	-0-	-0-	
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-	-0-	
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-	-0-	
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	
*11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511			
06	2730 X	2140	-0-	-590	-0-	2140	2	Y	-0-	-0-	
07	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399	2	Y	-0-	-0-	
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	Y	-0-	-0-	
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	Y	-0-	-0-	
10	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	3250	-0-	250	250	3250	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	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	-0-	-0-	
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	Y	-0-	-0-	
08	1240 X	496	-0-	-744	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	
09	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	1192	2	Y	-0-	-0-	
10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	-0-	-0-	
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742			
M	O	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	2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2	Y	-0-	-0-	
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	Y	-0-	-0-	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	-0-	-0-	
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-	-0-	
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	Y	-0-	-0-	
*11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	Y	-0-	-0-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850			
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	Y	-0-	-0-	
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-	-0-	
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-	
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	Y	-0-	-0-	
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-	-0-	
*11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-	-0-	
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609			
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	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	3730	-0-	730	730	3730	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	4225	-0-	1125	1855	4225	2	N	-0-	-0-	
08	4455 X	2600	-0-	-1855	-0-	2600	2	N	-0-	-0-	
09	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	
10	4216 X	2972	-0-	-1244	-0-	2972	2	N	-0-	-0-	
11	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	2762	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	3000 N	5129	-0-	2129	2129	5129	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	4442	-0-	1342	3471	4442	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	4362	-0-	1262	4733	4362	2	Y	-0-	-0-	
09	8954 X	4221	-0-	-4733	-0-	4221	2	Y	-0-	-0-	
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2	Y	-0-	-0-	
*11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	Y	-0-	-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353			
06	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2	N	-0-	35	
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-	35	
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	35	
09	3390 X	3296	-0-	-94	-0-	3296	2	N	-0-	35	
10	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3202	2	N	-0-	35	
11	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	3013	2	N	-0-	35	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690			
06	4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2	N	-0-	-0-	
07	4402 X	3658	-0-	-744	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2	N	-0-	-0-	
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-	-0-	
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-	-0-	
*11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2			Y	-0-	-0-
07		2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937 2			Y	-0-	-0-
08		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			Y	-0-	-0-
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			Y	-0-	-0-
10		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2			Y	-0-	-0-
*11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2			Y	-0-	-0-
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2			Y	-0-	-0-
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			Y	-0-	-0-
09		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2			Y	-0-	-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2			Y	-0-	-0-
*11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 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		1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593 2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609 2			N	-0-	-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-	-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-	-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-	-0-
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
06		3360 X	3131	-0-	-229	-0-	3131 2			Y	-0-	-0-
07		3472 X	3223	-0-	-249	-0-	3223 2			Y	-0-	-0-
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			Y	-0-	-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2			Y	-0-	-0-
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2			Y	-0-	-0-
*11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 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		5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5550 2			N	-0-	-0-
07		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2			N	-0-	-0-
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2			N	-0-	-0-
09		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2			N	-0-	-0-
10		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2			N	-0-	-0-
*11		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
06		1890 N	1561	-0-	-329	-0-	1561 2			Y	-0-	-0-
07		2201 N	1709	-0-	-492	-0-	1709 2			Y	-0-	-0-
08		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			Y	-0-	-0-
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			Y	-0-	-0-
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2			Y	-0-	-0-
*11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 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		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
07		2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-	-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2			N	-0-	-0-
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4480 2		Y	-0-		-0-
07		5084 X	3182	-0-	-1902	-0-	3182 2		Y	-0-		-0-
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		Y	-0-		-0-
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-		-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2		Y	-0-		-0-
*11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
06		3990 X	3857	-0-	-133	-0-	3857 2		Y	-0-		-0-
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		Y	-0-		-0-
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		Y	-0-		-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y	-0-		-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-		-0-
*11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
06		4320 X	2889	-0-	-1431	-0-	2889 2		Y	-0-		-0-
07		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-		-0-
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		Y	-0-		-0-
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		Y	-0-		-0-
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2		Y	-0-		-0-
*11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 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		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 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		5400 X	5187	-0-	-213	-0-	5187 2		N	-0-		-0-
07		5518 X	5271	-0-	-247	-0-	5271 2		N	-0-		-0-
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-		-0-
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-		-0-
10		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
*11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N	-0-		-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773												
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
10		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
11		510 N	379	-0-	-131	-0-	379 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		3030 X	2233	-0-	-797	-0-	2233 2		Y	-0-		-0-
07		3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730 2		Y	-0-		-0-
08		2914 X	2780	-0-	-134	-0-	2780 2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2531	-0-	-289	-0-	2531 2		Y	-0-		-0-
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-		-0-
*11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167 2		Y	-0-		-0-
07		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3207 2		Y	-0-		-0-
09		3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035 2		Y	-0-		-0-
10		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144 2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												

06		3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583 2		Y	-0-		-0-
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		Y	-0-		-0-
08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		Y	-0-		-0-
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		Y	-0-		-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		Y	-0-		-0-
*11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												

06		2370 N	792	-0-	-1578	-0-	792 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	798	-0-	-535	-0-	798 2		N	-0-		-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
*11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 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		4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	3285 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3472	-0-	-992	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-		-0-
09		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-		-0-
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
*11		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 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		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
*11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												

06		2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-		-0-
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-		-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-		-0-
*11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												

06		3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	2793	-0-	-927	-0-	2793 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	2702	-0-	-956	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	2123	-0-	-1417	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
10		3627 X	1906	-0-	-1721	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
11		3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661 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							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754	
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	390 N	177	-0-	-213	-0-	177 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-	-0-
08	403 N	39	-0-	-364	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 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	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	2077 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2	N	-0-	-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	N	-0-	-0-
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-	-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-	-0-
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 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	1980 N	1646	-0-	-334	-0-	1646 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1898 2	N	-0-	-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-	-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 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	3870 X	3168	-0-	-702	-0-	3168 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	2750	-0-	-908	-0-	2750 2	N	-0-	-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	-0-	-0-
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-	-0-
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-	-0-
*11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 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	4050 X	3805	-0-	-245	-0-	3805 2	Y	-0-	-0-
07	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3926 2	Y	-0-	-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2	Y	-0-	-0-
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	Y	-0-	-0-
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	Y	-0-	-0-
*11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2	Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062	
06	3450 X	2610	-0-	-840	-0-	2610 2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	2745	-0-	-820	-0-	2745 2	Y	-0-	-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	Y	-0-	-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	Y	-0-	-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	Y	-0-	-0-
*11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 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	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-	-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	Y	-0-	-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	Y	-0-	-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	Y	-0-	-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	42	-0-	-558	-0-	42 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4770	-0-	-35	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
08		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		N	-0-		-0-
10		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2		N	-0-		-0-
*11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-		-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
06		3630 X	3413	-0-	-217	-0-	3413 2		Y	-0-		-0-
07		3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523 2		Y	-0-		-0-
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
09		1920 X	1721	-0-	-199	-0-	1721 2		Y	-0-		-0-
10		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-		-0-
*11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 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		4050 X	3561	-0-	-489	-0-	3561 2		N	-0-		173
07		3875 X	2571	-0-	-1304	-0-	2571 2		N	-0-		173
08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		173
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-		173
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-		173
*11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-		173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
06		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-		-0-
07		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 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		3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3632	-0-	-367	-0-	3632 2		N	-0-		-0-
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-		-0-
09		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-		-0-
10		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-		-0-
*11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		N	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-		-0-
08		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-
09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-		-0-
10		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		Y	-0-		-0-
*11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
06		5340 X	5292	-0-	-48	-0-	5292 2		Y	-0-		-0-
07		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2		Y	-0-		-0-
08		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		Y	-0-		-0-
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2		Y	-0-		-0-
10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2		Y	-0-		-0-
*11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295		
M	O	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	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	5317 2		Y	-0-	-0-
07	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	5398 2		Y	-0-	-0-
08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		Y	-0-	-0-
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2		Y	-0-	-0-
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		Y	-0-	-0-
11	5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5277 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	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950 2		N	-0-	-0-
07	3162 X	3129	-0-	-33	-0-	3129 2		N	-0-	-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-	-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		N	-0-	-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-	-0-
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 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	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378 2		N	-0-	-0-
07	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456 2		N	-0-	-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-	-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-	-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-	-0-
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796		
06	5220 X	4775	-0-	-445	-0-	4775 2		Y	-0-	-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2		Y	-0-	-0-
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2		Y	-0-	-0-
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2		Y	-0-	-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2		Y	-0-	-0-
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508		
06	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695 2		Y	-0-	-0-
07	4309 X	3861	-0-	-448	-0-	3861 2		Y	-0-	-0-
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		Y	-0-	-0-
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		Y	-0-	-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		Y	-0-	-0-
*11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
06	6090 X	4101	-0-	-1989	-0-	4101 2		Y	-0-	-0-
07	6293 X	4484	-0-	-1809	-0-	4484 2		Y	-0-	-0-
08	4991 X	4328	-0-	-663	-0-	4328 2		Y	-0-	-0-
09	4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223 2		Y	-0-	-0-
10	4495 X	4410	-0-	-85	-0-	4410 2		Y	-0-	-0-
11	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	4243 2		Y	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862		
06	5850 X	5538	-0-	-312	-0-	5538 2		Y	-0-	-0-
07	5828 X	5631	-0-	-197	-0-	5631 2		Y	-0-	-0-
08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2		Y	-0-	-0-
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 2		Y	-0-	-0-
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		Y	-0-	-0-
*11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KENNEDY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581		
M	O	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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713		
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112 2	Y	-0-		-0-
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	Y	-0-		-0-
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-		-0-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-
*11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 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	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-		-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2	N	-0-		-0-
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2	N	-0-		-0-
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2	N	-0-		-0-
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-		-0-
*11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4312	-0-	-276	-0-	4312 2	Y	-0-		-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2	Y	-0-		-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	Y	-0-		-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2	Y	-0-		-0-
*11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2	Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2	Y	-0-		-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049 2	Y	-0-		-0-
09	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3167 2	Y	-0-		-0-
*11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
06	2070 X	1061	-0-	-1009	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
07	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600 2	N	-0-		-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1107 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2067	-0-	-444	-0-	2067 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	Y	-0-		-0-
*11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
M	O	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	4410 X	3922	-0-	-488	-0-	3922 2		Y	-0-	-0-
07	4557 X	3219	-0-	-1338	-0-	3219 2		Y	-0-	-0-
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		Y	-0-	-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		Y	-0-	-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		Y	-0-	-0-
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 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	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-	-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-	-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-	-0-
09	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689 2		N	-0-	-0-
10	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	3728 2		N	-0-	-0-
11	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580 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	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3138	-0-	38	38	3138 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3180	-0-	80	118	3180 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3375	-0-	375	493	3375 2		Y	-0-	-0-
10	3154 X	2661	-0-	-493	-0-	2661 2		Y	-0-	-0-
*11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-	-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
06	870 N	636	-0-	-234	-0-	636 2		N	-0-	-0-
07	744 N	628	-0-	-116	-0-	628 2		N	-0-	-0-
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-	-0-
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	554 2		N	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
06	3450 X	2441	-0-	-1009	-0-	2441 2		Y	-0-	-0-
07	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939 2		Y	-0-	-0-
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-	-0-
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-	-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
06	2910 X	2113	-0-	-797	-0-	2113 2		Y	-0-	-0-
07	3007 X	1956	-0-	-1051	-0-	1956 2		Y	-0-	-0-
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N	3277	-0-	277	277	3277 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3137	-0-	37	314	3137 2		Y	-0-	-0-
*11	3319 X	3005	-0-	-314	-0-	3005 2		Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
06	990 N	687	-0-	-303	-0-	687 2		N	-0-	-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-
08	2108 X	900	-0-	-1208	-0-	900 2		N	-0-	-0-
09	2040 X	1024	-0-	-1016	-0-	1024 2		N	-0-	-0-
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-	-0-
*11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4182	2			N	-0-			44
07		4340 X	4263	-0-	-77	-0-	4263	2			N	-0-			44
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			44
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			44
10		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2			N	-0-			44
11		4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3875	2			N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	223848	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11290 - 12880			
06		2550 N	1814	-0-	-736	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-
07		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
*11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
08		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
09		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
*11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772			
06		2850 X	2393	-0-	-457	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-
07		2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-			-0-
*11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942			
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
07		5146 X	4262	-0-	-884	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
08		5146 X	3692	-0-	-1454	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
09		4980 X	4071	-0-	-909	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
10		4433 X	3849	-0-	-584	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
11		4290 X	2616	-0-	-1674	-0-	2616	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802			
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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		3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
07		3751 X	3276	-0-	-475	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
09		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
*11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4920 X	3575	-0-	-1345	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	3421	-0-	-1539	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
*11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 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		5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5589 2		N	-0-		-0-
07		5797 X	5736	-0-	-61	-0-	5736 2		N	-0-		-0-
08		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-		-0-
09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-
10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
*11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 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		3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3007	-0-	-434	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2921	-0-	-139	-0-	2921 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2130	-0-	-870	-0-	2130 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523												
06		3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159 2		Y	-0-		-0-
07		3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-		-0-
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-		-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-		-0-
*11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 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		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		Y	-0-		-0-
08		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092 2		Y	-0-		-0-
09		3210 X	3082	-0-	-128	-0-	3082 2		Y	-0-		-0-
10		3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726												
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
*11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
06		1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
*11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6900 X	6270	-0-	-630	-0-	6270 2		Y	-0-		67
07		7130 X	6884	-0-	-246	-0-	6878 2	6 9	Y	5		72
08		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6815 2	39 9	Y	35	77 1	30
09		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558 2		Y	-0-		30
10		6603 X	6048	-0-	-555	-0-	6048 2		Y	-0-		30
11		6390 X	5031	-0-	-1359	-0-	5031 2		Y	-0-		30

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
06		3690 X	3169	-0-	-521	-0-	3169 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3291	-0-	-522	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
*11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
06		3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		-0-
09		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-		-0-
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
*11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743												
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
09		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		-0-
10		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
*11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
06		1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519 2		N	-0-		17
07		1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776 2		N	-0-		17
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		17
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		17
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		17
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
06		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		-0-
*11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318 2			N	-0-	-0-
07		4898 X	4673	-0-	-225	-0-	4673 2			N	-0-	-0-
08		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2			N	-0-	-0-
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2			N	-0-	-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			N	-0-	-0-
*11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2			N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
06		1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
07		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 2			N	-0-	-0-
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1343 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		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2			N	-0-	-0-
07		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2			N	-0-	-0-
08		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2			N	-0-	-0-
09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2			N	-0-	-0-
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2			N	-0-	-0-
*11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2			Y	-0-	-0-
07		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2			Y	-0-	-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			Y	-0-	-0-
09		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2			Y	-0-	-0-
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2			Y	-0-	-0-
*11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 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		2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2583 2			N	-0-	-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			N	-0-	-0-
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2			N	-0-	-0-
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			N	-0-	-0-
*11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906												
06		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2			N	-0-	-0-
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2			N	-0-	-0-
08		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2			N	-0-	-0-
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2			N	-0-	-0-
10		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2			N	-0-	-0-
*11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 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		2430 X	2148	-0-	-282	-0-	2148 2			N	-0-	-0-
07		2511 X	2195	-0-	-316	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2201 2			N	-0-	-0-
09		2520 X	2099	-0-	-421	-0-	2099 2			N	-0-	-0-
10		2604 X	2182	-0-	-422	-0-	2182 2			N	-0-	-0-
11		2160 X	2056	-0-	-104	-0-	2056 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		Y	-0-		-0-
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		Y	-0-		-0-
08		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2		Y	-0-		-0-
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		Y	-0-		-0-
10		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2		Y	-0-		-0-
*11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
06		5460 X	4015	-0-	-1445	-0-	4015 2		Y	-0-		-0-
07		5642 X	5034	-0-	-608	-0-	5034 2		Y	-0-		-0-
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2		Y	-0-		-0-
09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		Y	-0-		-0-
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		Y	-0-		-0-
*11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 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		2100 N	1584	-0-	-516	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1625	-0-	-483	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
*11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 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		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		Y	-0-		-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		Y	-0-		-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		Y	-0-		-0-
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2638	-0-	-555	-0-	2638 2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863 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		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-		-0-
08		2697 N	1442	-0-	-1255	-0-	1442 2		Y	-0-		-0-
09		2550 N	1409	-0-	-1141	-0-	1409 2		Y	-0-		-0-
10		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354 2		Y	-0-		-0-
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368 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		3150 X	2852	-0-	-298	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
*11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
*11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 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		1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
07		2480 N	2083	-0-	-397	-0-	2083 2		Y	-0-		-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-		-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y	-0-		-0-
*11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 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		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-		-0-
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		Y	-0-		-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-		-0-
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
*11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 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		1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	9009	-0-	-5909	-0-	9009 2		N	-0-		-0-
08		11955 X	6046	-0-	-5909	-0-	6046 2		N	-0-		-0-
09		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		N	-0-		-0-
10		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2		N	-0-		-0-
11		5940 X	5870	-0-	-70	-0-	5870 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		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5214 2	117 9	N	106	167 1	93
07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-		93
08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-		93
09		2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2236 2	149 9	N	135	182 1	46
10		2852 X	2605	-0-	-247	-0-	2605 2		N	-0-		46
*11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-		46

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
06		3360 X	3022	-0-	-338	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 2		N	-0-		-0-
08		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
10		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		-0-
*11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 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		5250 X	4809	-0-	-441	-0-	4809 2		N	-0-		13
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		N	-0-		13
08		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2		N	-0-		13
09		4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748 2		N	-0-		13
10		5053 X	2864	-0-	-2189	-0-	2864 2		N	-0-		13
11		4890 X	2373	-0-	-2517	-0-	2373 2		N	-0-		13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
M	O	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	5970 X	5844	-0-	-126	-0-	5844 2	N	-0-		-0-
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2	N	-0-		-0-
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-		-0-
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-		-0-
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
*11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774 2	Y	-0-		-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	Y	-0-		-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	Y	-0-		-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	Y	-0-		-0-
*11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 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	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185 2	N	-0-		-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924		
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2	N	-0-		-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	N	-0-		-0-
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757		
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	Y	-0-		-0-
07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2	Y	-0-		-0-
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2	Y	-0-		-0-
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2	Y	-0-		-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	Y	-0-		-0-
*11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892		
06	3840 X	2772	-0-	-1068	-0-	2772 2	N	-0-		49
07	3968 X	2163	-0-	-1805	-0-	2163 2	N	-0-		49
08	2232 X	1969	-0-	-263	-0-	1969 2	N	-0-		49
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		49
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-		49
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-		49

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096		
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-
07	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	Y	-0-		-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-		-0-
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	Y	-0-		-0-
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	Y	-0-		-0-
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	Y	-0-		-0-
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	Y	-0-		-0-
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	Y	-0-		-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-		-0-
*11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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		3690 X	3207	-0-	-483	-0-	3207	2	Y	-0-		-0-
07		3534 X	2838	-0-	-696	-0-	2838	2	Y	-0-		-0-
08		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-		-0-
10		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-
*11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	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		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-		-0-
07		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-		-0-
08		5425 X	3973	-0-	-1452	-0-	3973	2	N	-0-		-0-
09		5400 X	5034	-0-	-366	-0-	5034	2	N	-0-		-0-
10		5580 X	4156	-0-	-1424	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
11		5400 X	2953	-0-	-2447	-0-	2953	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		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	Y	-0-		-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	Y	-0-		-0-
08		5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2	Y	-0-		-0-
09		5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2	Y	-0-		-0-
10		4371 X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2	Y	-0-		-0-
11		4230 X	4050	-0-	-180	-0-	4050	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		5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936	2	Y	-0-		-0-
07		5456 X	5333	-0-	-123	-0-	5333	2	Y	-0-		-0-
08		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	Y	-0-		-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	Y	-0-		-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	Y	-0-		-0-
*11		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-		-0-
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	Y	-0-		-0-
08		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	Y	-0-		-0-
09		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-		-0-
10		1426 X	538	-0-	-888	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
11		1380 X	215	-0-	-1165	-0-	215	2	Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092												
06		7260 X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2	Y	-0-		-0-
07		7409 X	6700	-0-	-709	-0-	6700	2	Y	-0-		-0-
08		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2	Y	-0-		-0-
09		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	Y	-0-		-0-
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2	Y	-0-		-0-
*11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457	N	696	-0-	-761	-0-	696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744				
06	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3877 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	3642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007				
06	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586				
06	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	1912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	2368 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058				
06	3150	X	2271	-0-	-879	-0-	2271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255	X	918	-0-	-2337	-0-	918 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908				
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294				
06	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	3081 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
06		2430 N	2277	-0-	-153	-0-	-0-	2277	2		N	-0-
07		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	-0-	2351	2		N	-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-
*11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-

CRAIG GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
06		3960 X	3770	-0-	-190	-0-	-0-	3770	2		N	-0-
07		4092 X	3572	-0-	-520	-0-	-0-	3572	2		N	-0-
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-
*11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748	
06		5040 X	3228	-0-	-1812	-0-	-0-	3228	2		N	-0-
07		4805 X	3016	-0-	-1789	-0-	-0-	3016	2		N	-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-
09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-
*11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756	
06		4800 X	4765	-0-	-35	-0-	-0-	4765	2		N	-0-
07		4960 X	4786	-0-	-174	-0-	-0-	4786	2		N	-0-
08		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-
*11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644	
06		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-
*11		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3420 X	836	-0-	-2584	-0-	836	2		N	-0-	-0-
07		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-	-0-
08		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-	-0-
09		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-	-0-
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-	-0-
*11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	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		3480 X	2576	-0-	-904	-0-	2576	2		N	-0-	-0-
07		3596 X	2756	-0-	-840	-0-	2756	2		N	-0-	-0-
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-	-0-
09		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-	-0-
10		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-	-0-
*11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	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		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-	-0-
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-	-0-
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-	-0-
09		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-	-0-
10		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
*11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2		N	-0-	-0-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-	-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-	-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-	-0-
*11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	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		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-	-0-
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-	-0-
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-	-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-	-0-
*11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
06		2190 N	1952	-0-	-238	-0-	1952	2		Y	-0-	-0-
07		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2		Y	-0-	-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-	-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-	-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-	-0-
*11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2		Y	-0-	-0-
08		2216 N	2187	-0-	-29	-0-	2187	2		Y	-0-	-0-
09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-	-0-
10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
*11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
*11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 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		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2		N	-0-		-0-
07		4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684 2		N	-0-		-0-
08		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-		-0-
10		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-		-0-
*11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 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		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2836	-0-	-171	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		-0-
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
*11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
06		4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454 2		Y	-0-		-0-
08		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		Y	-0-		-0-
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		Y	-0-		-0-
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-		-0-
*11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 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		7941 X	4143	-0-	-3798	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		N	-0-		-0-
08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
10		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2		N	-0-		-0-
*11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
06		4470 X	3779	-0-	-691	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3764	-0-	-452	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
*11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
06		2190 N	2058	-0-	-132	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1793	-0-	-315	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		-0-
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5040 X	4875	-0-	-165	-0-	4875	2		Y	-0-	-0-
07		5208 X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2		Y	-0-	-0-
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		Y	-0-	-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		Y	-0-	-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-	-0-
*11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021												
06		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		Y	-0-	-0-
07		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2		Y	-0-	-0-
08		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		Y	-0-	-0-
09		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		Y	-0-	-0-
10		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		Y	-0-	-0-
*11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837												
06		3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2		Y	-0-	-0-
07		3782 X	3287	-0-	-495	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-
08		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		Y	-0-	-0-
09		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-	-0-
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-	-0-
*11		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	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		6840 X	6526	-0-	-314	-0-	6526	2		N	-0-	-0-
07		7285 X	6724	-0-	-561	-0-	6724	2		N	-0-	-0-
08		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		N	-0-	-0-
09		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-	-0-
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-	-0-
*11		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	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		3210 X	3033	-0-	-177	-0-	3033	2		Y	-0-	-0-
07		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-	-0-
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-	-0-
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-	-0-
10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-	-0-
*11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
06		4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2		N	-0-	28
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-	28
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-	28
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-	28
10		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-	28
*11		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-	28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
06		4020 X	3639	-0-	-381	-0-	3639	2		Y	-0-	-0-
07		4154 X	2924	-0-	-1230	-0-	2924	2		Y	-0-	-0-
08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-	-0-
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-	-0-
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-	-0-
*11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		4050 X	3182	-0-	-868	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
*11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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		3540 X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
07		3627 X	2635	-0-	-992	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
09		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
*11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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		5670 X	2462	-0-	-3208	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
07		5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-
08		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		Y	-0-			-0-
09		2430 X	1848	-0-	-582	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
10		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		Y	-0-			-0-
*11		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
06		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-			-0-
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		Y	-0-			-0-
10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
*11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
10		4154 X	3770	-0-	-384	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	3558	-0-	-282	-0-	3558	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2759	-0-	-93	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
11		2760 N	2676	-0-	-84	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
M	O	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	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2	Y	-0-		-0-
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	Y	-0-		-0-
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2	Y	-0-		-0-
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	3535 2	Y	-0-		-0-
*11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 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	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	Y	-0-		-0-
07	4495 X	4119	-0-	-376	-0-	4119 2	Y	-0-		-0-
08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	Y	-0-		-0-
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	Y	-0-		-0-
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2	Y	-0-		-0-
*11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 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	4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2779	-0-	-1344	-0-	2779 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	2656 2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672 2	Y	-0-		-0-
10	3627 X	2874	-0-	-753	-0-	2874 2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2593	-0-	-707	-0-	2593 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579		
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	2897	-0-	-1133	-0-	2897 2	Y	-0-		-0-
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	Y	-0-		-0-
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	Y	-0-		-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	Y	-0-		-0-
11	1200 X	519	-0-	-681	-0-	519 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828		
06	6120 X	5768	-0-	-352	-0-	5768 2	Y	-0-		-0-
07	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	5949 2	Y	-0-		-0-
08	6138 X	6018	-0-	-120	-0-	6018 2	Y	-0-		-0-
09	5940 X	5564	-0-	-376	-0-	5564 2	Y	-0-		-0-
10	6138 X	5832	-0-	-306	-0-	5832 2	Y	-0-		-0-
11	5820 X	5591	-0-	-229	-0-	5591 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890		
06	3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926 2	N	-0-		-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826 2	N	-0-		-0-
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
06	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	N	-0-		-0-
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
*11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		Y	-0-		-0-
07		3689 X	3187	-0-	-502	-0-	3187 2		Y	-0-		-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-		-0-
09		1500 X	1342	-0-	-158	-0-	1342 2		Y	-0-		-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		Y	-0-		-0-
*11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
06		4830 X	4262	-0-	-568	-0-	4262 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4545 2		N	-0-		-0-
08		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2		N	-0-		-0-
09		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-		-0-
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-		-0-
*11		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-		-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-		-0-
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		Y	-0-		-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
10		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		Y	-0-		-0-
*11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777												
06		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		Y	-0-		-0-
07		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2		Y	-0-		-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		Y	-0-		-0-
09		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 2		Y	-0-		-0-
10		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		Y	-0-		-0-
*11		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 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		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4148 2	315 9	N	286	177 1	109
07		4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226 2		N	-0-		109
08		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-		109
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		109
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		109
*11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-		109

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926												
06		4740 X	3192	-0-	-1548	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3452	-0-	-1136	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-		-0-
09		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		Y	-0-		-0-
10		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		Y	-0-		-0-
*11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815												
06		3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 2		Y	-0-		-0-
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-		-0-
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		-0-
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		Y	-0-		-0-
*11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584		
M	O	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	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	4246 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944 2	N	-0-		-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-		-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2	N	-0-		-0-
*11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 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	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	Y	-0-		-0-
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2	Y	-0-		-0-
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2	Y	-0-		-0-
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2	Y	-0-		-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	Y	-0-		-0-
11	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	3663 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911		
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2	Y	-0-		-0-
07	6231 X	4449	-0-	-1782	-0-	4449 2	Y	-0-		-0-
08	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4332 2	Y	-0-		-0-
09	5070 X	3747	-0-	-1323	-0-	3747 2	Y	-0-		-0-
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2	Y	-0-		-0-
*11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609		
06	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
07	2697 N	2503	-0-	-194	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
08	2914 N	2421	-0-	-493	-0-	2421 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	1958	-0-	-262	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092 2	N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682		
06	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
07	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
08	2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
09	2700 N	2305	-0-	-395	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
10	2790 N	2570	-0-	-220	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190		
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	2528	-0-	-1342	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
10	3999 X	2791	-0-	-1208	-0-	2791 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2892	-0-	-378	-0-	2892 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770		
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-		-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2494	-0-	-266	-0-	2494 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4740 X	4660	-0-	-80	-0-	4660 2			Y	-0-	-0-	
07		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2			Y	-0-	-0-	
08		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2			Y	-0-	-0-	
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2			Y	-0-	-0-	
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2			Y	-0-	-0-	
*11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 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		4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3718 2			Y	-0-	-0-	
07		4309 X	3508	-0-	-801	-0-	3508 2			Y	-0-	-0-	
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			Y	-0-	-0-	
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2			Y	-0-	-0-	
10		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2			Y	-0-	-0-	
*11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 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		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-	-0-	
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	-0-	
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-	-0-	
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-	-0-	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-	-0-	
*11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
06		6360 X	5720	-0-	-640	-0-	5720 2			N	-0-	-0-	
07		6572 X	5996	-0-	-576	-0-	5996 2			N	-0-	-0-	
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2			N	-0-	-0-	
09		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2			N	-0-	-0-	
10		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2			N	-0-	-0-	
*11		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 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		6540 X	5585	-0-	-955	-0-	5585 2			N	-0-	-0-	
07		6758 X	5363	-0-	-1395	-0-	5363 2			N	-0-	-0-	
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2			N	-0-	-0-	
09		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 2			N	-0-	-0-	
10		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2			N	-0-	-0-	
*11		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2			N	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11420 - 12341	
06		2070 N	1914	-0-	-156	-0-	1914 2			Y	-0-	-0-	
07		2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888 2			Y	-0-	-0-	
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			Y	-0-	-0-	
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			Y	-0-	-0-	
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			Y	-0-	-0-	
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 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		1440 N	348	-0-	-1092	-0-	348 2			Y	-0-	-0-	
07		1364 N	379	-0-	-985	-0-	379 2			Y	-0-	-0-	
08		1054 N	416	-0-	-638	-0-	416 2			Y	-0-	-0-	
09		360 N	258	-0-	-102	-0-	258 2			Y	-0-	-0-	
10		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2			Y	-0-	-0-	
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	263 2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582		
M	O	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	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-	-0-
07	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575 2		N	-0-	-0-
08	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982 2		N	-0-	-0-
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-	-0-
10	4774 X	3967	-0-	-807	-0-	3967 2		N	-0-	-0-
11	4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270 2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288		
06	3840 X	3238	-0-	-602	-0-	3238 2		Y	-0-	-0-
07	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472 2		Y	-0-	-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-	-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-	-0-
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		Y	-0-	-0-
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230		
06	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	5075 2		Y	-0-	-0-
07	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5444 2		Y	-0-	-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2		Y	-0-	-0-
09	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	5404 2		Y	-0-	-0-
10	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277 2		Y	-0-	-0-
11	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	4698 2		Y	-0-	-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360		
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-	-0-
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295 2		N	-0-	-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-	-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-	-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-	-0-
*11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 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	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3390 2		N	-0-	-0-
07	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	3104 2		N	-0-	-0-
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-	-0-
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-	-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-	-0-
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094		
06	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506 2		N	-0-	-0-
07	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720 2		N	-0-	-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-	-0-
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-	-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-	-0-
*11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 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	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115 2		N	-0-	-0-
07	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215 2		N	-0-	-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-	-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-	-0-
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	-0-
*11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	3934	-0-	-506	-0-	3934 2		Y	-0-		-0-
07		4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157 2		Y	-0-		-0-
08		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		Y	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		Y	-0-		-0-
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		Y	-0-		-0-
*11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 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		1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-		-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	1633	-0-	-587	-0-	1633 2		N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-		-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y	-0-		-0-
08		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		Y	-0-		-0-
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2		Y	-0-		-0-
10		3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502 2		Y	-0-		-0-
*11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
06		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 2		N	-0-		-0-
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		-0-
10		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-
*11		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 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		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-		-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
*11		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
06		2760 X	2581	-0-	-179	-0-	2581 2		N	-0-		105
07		2914 X	2500	-0-	-414	-0-	2500 2		N	-0-		105
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		105
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		105
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		105
*11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 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		2760 X	1990	-0-	-770	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
07		2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
*11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	Y	-0-
07	6479 X	6022	-0-	-457	-0-	6022	2	Y	-0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2	Y	-0-
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2	Y	-0-
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2	Y	-0-
*11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	Y	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185	
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2	Y	-0-
07	837 N	551	-0-	-286	-0-	551	2	Y	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142	
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

FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878	
06	3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2	N	-0-
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-
*11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862	
06	4380 X	3399	-0-	-981	-0-	3399	2	N	-0-
07	4526 X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2	N	-0-
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152	
06	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2434	2	Y	-0-
07	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2	Y	-0-
08	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2	Y	-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	Y	-0-
10	2201 N	1777	-0-	-424	-0-	1777	2	Y	-0-
*11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	Y	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160	
06	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	3129	2	N	-0-
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2	N	-0-
08	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2	N	-0-
09	3210 X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2	N	-0-
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2	N	-0-
11	3180 X	3060	-0-	-120	-0-	3060	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		N	-0-		-0-
07		6479 X	6440	-0-	-39	-0-	6440 2		N	-0-		-0-
08		7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6155 2		N	-0-		-0-
09		6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5807 2		N	-0-		-0-
10		7068 X	5954	-0-	-1114	-0-	5954 2		N	-0-		-0-
11		6330 X	5563	-0-	-767	-0-	5563 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		7740 X	6837	-0-	-903	-0-	6837 2		Y	-0-		-0-
07		7998 X	6986	-0-	-1012	-0-	6986 2		Y	-0-		-0-
08		7409 X	7197	-0-	-212	-0-	7197 2		Y	-0-		-0-
09		7170 X	7019	-0-	-151	-0-	7019 2		Y	-0-		-0-
10		7409 X	6496	-0-	-913	-0-	6496 2		Y	-0-		-0-
11		6960 X	6732	-0-	-228	-0-	6732 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		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		Y	-0-		-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		Y	-0-		-0-
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		Y	-0-		-0-
09		4020 X	3422	-0-	-598	-0-	3422 2		Y	-0-		-0-
10		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3577 2		Y	-0-		-0-
11		4020 X	3456	-0-	-564	-0-	3456 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		6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739 2		Y	-0-		-0-
07		6386 X	5880	-0-	-506	-0-	5880 2		Y	-0-		-0-
08		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-		-0-
09		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		Y	-0-		-0-
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		Y	-0-		-0-
*11		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
06		5970 X	5424	-0-	-546	-0-	5424 2		Y	-0-		-0-
07		5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780 2		Y	-0-		-0-
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2		Y	-0-		-0-
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2		Y	-0-		-0-
10		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		Y	-0-		-0-
*11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452												
06		1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
*11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 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		6630 X	6462	-0-	-168	-0-	6462 2		Y	-0-		-0-
07		6758 X	6085	-0-	-673	-0-	6085 2		Y	-0-		-0-
08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2		Y	-0-		-0-
09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		Y	-0-		-0-
10		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-		-0-
*11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2			Y	-0-	-0-
07		5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5504 2			Y	-0-	-0-
08		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2			Y	-0-	-0-
09		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2			Y	-0-	-0-
10		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2			Y	-0-	-0-
*11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2			N	-0-	-0-
*11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
06		2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423 2			Y	-0-	-0-
07		2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397 2			Y	-0-	-0-
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2			Y	-0-	-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2			Y	-0-	-0-
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2			Y	-0-	-0-
*11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 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		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2			N	-0-	-0-
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			N	-0-	-0-
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2			N	-0-	-0-
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2			N	-0-	-0-
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2			N	-0-	-0-
*11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2			N	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090												
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-	-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-	-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-	-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2			N	-0-	-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-	-0-
*11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
06		1770 X	1377	-0-	-393	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
07		1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-	-0-
09		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			N	-0-	-0-
*11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 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		3660 X	2700	-0-	-960	-0-	2700 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	3037	-0-	-745	-0-	3037 2			N	-0-	-0-
08		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	-0-
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			N	-0-	-0-
*11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2051 N	2051	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	12668	-0-	9568	12668	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	7456	-0-	4356	13924	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	5822	-0-	2822	16746	2	N	-0-	-0-
10	21606 X	4860	-0-	-16746	-0-	2	N	-0-	-0-
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	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	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2	N	-0-
07	3565 X	1977	-0-	-1588	-0-	1977	2	N	-0-
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-
*11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770	
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	3495	2	Y	-0-
07	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	2	Y	-0-
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	Y	-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	Y	-0-
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	Y	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629	
06	3660 X	3506	-0-	-154	-0-	3506	2	N	-0-
07	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3179	2	N	-0-
08	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991	2	N	-0-
09	4110 X	3250	-0-	-860	-0-	3250	2	N	-0-
10	4247 X	3611	-0-	-636	-0-	3611	2	N	-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2	N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658	
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2	N	-0-
07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2	N	-0-
08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	N	-0-
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	N	-0-
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746	
06	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	4773	2	Y	-0-
07	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2	Y	-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	Y	-0-
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	Y	-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2	Y	-0-
*11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098	
06	5340 X	4790	-0-	-550	-0-	4790	2	Y	-0-
07	5518 X	3563	-0-	-1955	-0-	3563	2	Y	-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2	Y	-0-
09	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	4231	2	Y	-0-
10	5270 X	4652	-0-	-618	-0-	4652	2	Y	-0-
11	5100 X	4426	-0-	-674	-0-	4426	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954 2			N	-0-	-0-
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2			N	-0-	-0-
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-	-0-
10		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2			N	-0-	-0-
*11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
06		3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265 2			N	-0-	29
07		3596 X	3168	-0-	-428	-0-	3168 2			N	-0-	29
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2			N	-0-	29
09		2490 X	1873	-0-	-617	-0-	1873 2			N	-0-	29
10		2573 X	2051	-0-	-522	-0-	2051 2			N	-0-	29
11		2490 X	1238	-0-	-1252	-0-	1238 2			N	-0-	29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
06		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-	-0-
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-	-0-
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			N	-0-	-0-
*11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
06		2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118 2			Y	-0-	-0-
07		2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165 2			Y	-0-	-0-
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			Y	-0-	-0-
09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			Y	-0-	-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			Y	-0-	-0-
*11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			Y	-0-	-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-	-0-
08		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832 2			Y	-0-	-0-
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-	-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			Y	-0-	-0-
*11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2			Y	-0-	-0-
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2			Y	-0-	-0-
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2			Y	-0-	-0-
09		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2			Y	-0-	-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2			Y	-0-	-0-
*11		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913			
M	O	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	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199			
06	3690 X	3655	-0-	-35	-0-	3655 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735			
06	5010 X	3166	-0-	-1844	-0-	3166 2		N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	2862	-0-	-2315	-0-	2862 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1999 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2040 X	1462	-0-	-578	-0-	1462 2		N	-0-	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563			
06	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2691 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121			
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1778 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692			
06	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	2698 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 250768		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870			
06	2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2314 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2542 N	1797	-0-	-745	-0-	1797 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
M	O	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	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	N	-0-		-0-
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-		-0-
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-		-0-
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 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	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4651 2	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866 2	Y	-0-		-0-
08	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	4844 2	Y	-0-		-0-
09	4770 X	4536	-0-	-234	-0-	4536 2	Y	-0-		-0-
10	4867 X	4570	-0-	-297	-0-	4570 2	Y	-0-		-0-
11	4710 X	4360	-0-	-350	-0-	4360 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524		
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2	Y	-0-		-0-
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2	Y	-0-		-0-
08	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2	Y	-0-		-0-
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2	Y	-0-		-0-
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2	Y	-0-		-0-
*11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 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	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2754 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 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	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185 2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
*11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573		
06	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
07	4929 X	3461	-0-	-1468	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2	N	-0-		-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-		-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2	N	-0-		-0-
*11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 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	3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310 2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3202 2	Y	-0-		-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	Y	-0-		-0-
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-
11	1470 X	1266	-0-	-204	-0-	1266 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4260 X	3830	-0-	-430	-0-	3830 2		Y	-0-		-0-
07		4402 X	4222	-0-	-180	-0-	4222 2		Y	-0-		-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		Y	-0-		-0-
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		Y	-0-		-0-
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		Y	-0-		-0-
*11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		N	-0-		-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-		-0-
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-		-0-
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-		-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-		-0-
*11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 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		6450 X	6092	-0-	-358	-0-	6092 2		N	-0-		-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	6092 2		N	-0-		-0-
08		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2		N	-0-		-0-
09		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-		-0-
10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-		-0-
*11		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 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		3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148 2		Y	-0-		-0-
07		3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3189 2		Y	-0-		-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-		-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		Y	-0-		-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-		-0-
*11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
06		3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498 2		N	-0-		-0-
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
*11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712												
06		4380 X	3213	-0-	-1167	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-		-0-
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
*11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 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		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		Y	-0-		-0-
07		4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3732 2		Y	-0-		-0-
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		Y	-0-		-0-
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		Y	-0-		-0-
10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		Y	-0-		-0-
*11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1229	-0-	-3271	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	1072	-0-	-2121	-0-	1072 2		Y	-0-		-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-
09		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-		-0-
10		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 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		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		Y	-0-		-0-
07		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2		Y	-0-		-0-
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		Y	-0-		-0-
09		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		Y	-0-		-0-
10		4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944 2		Y	-0-		-0-
11		4830 X	4765	-0-	-65	-0-	4765 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
06		5790 X	5241	-0-	-549	-0-	5241 2		Y	-0-		-0-
07		6076 X	5654	-0-	-422	-0-	5654 2		Y	-0-		-0-
08		6076 X	5378	-0-	-698	-0-	5378 2		Y	-0-		-0-
09		5880 X	4669	-0-	-1211	-0-	4669 2		Y	-0-		-0-
10		6076 X	4926	-0-	-1150	-0-	4926 2		Y	-0-		-0-
11		5460 X	4759	-0-	-701	-0-	4759 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115												
06		6960 X	4688	-0-	-2272	-0-	4688 2		Y	-0-		-0-
07		7192 X	6163	-0-	-1029	-0-	6163 2		Y	-0-		-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2		Y	-0-		-0-
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2		Y	-0-		-0-
10		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2		Y	-0-		-0-
*11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163												
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		Y	-0-		-0-
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		Y	-0-		-0-
08		3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420 2		Y	-0-		-0-
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		Y	-0-		-0-
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		Y	-0-		-0-
11		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3428 2		Y	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590												
06		2970 X	2547	-0-	-423	-0-	2547 2		Y	-0-		-0-
07		2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455 2		Y	-0-		-0-
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-		-0-
09		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		Y	-0-		-0-
10		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		Y	-0-		-0-
*11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136												
06		6750 X	5660	-0-	-1090	-0-	5660 2		N	-0-		-0-
07		6975 X	6938	-0-	-37	-0-	6938 2		N	-0-		-0-
08		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2		N	-0-		-0-
09		5910 X	5783	-0-	-127	-0-	5783 2		N	-0-		-0-
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	5774	-0-	-136	-0-	5774 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614		
M	O	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	4950 X	4779	-0-	-171	-0-	4779 2	Y	-0-		-0-
07	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4915 2	Y	-0-		-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2	Y	-0-		-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	Y	-0-		-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	Y	-0-		-0-
*11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 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	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	Y	-0-		-0-
07	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	4619 2	Y	-0-		-0-
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2	Y	-0-		-0-
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	Y	-0-		-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	Y	-0-		-0-
*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 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	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758 2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	4870	-0-	-1020	-0-	4870 2	Y	-0-		-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	Y	-0-		-0-
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2	Y	-0-		-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2	Y	-0-		-0-
*11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 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	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2	Y	-0-		-0-
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	Y	-0-		-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2	Y	-0-		-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2	Y	-0-		-0-
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	Y	-0-		-0-
*11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205		
06	5550 X	5470	-0-	-80	-0-	5470 2	Y	-0-		-0-
07	5735 X	5395	-0-	-340	-0-	5395 2	Y	-0-		-0-
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	Y	-0-		-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	Y	-0-		-0-
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	Y	-0-		-0-
*11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316		
06	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	2483 2	Y	-0-		-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	Y	-0-		-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-		-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 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	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	Y	-0-		-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	1677	-0-	-400	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1729 2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551 2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2		Y	-0-		-0-
07		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2		Y	-0-		-0-
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-		-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-		-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-		-0-
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845													
06		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		Y	-0-		-0-
07		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		Y	-0-		-0-
08		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-		-0-
09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-		-0-
10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-		-0-
*11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	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		6690 X	6364	-0-	-326	-0-	6364	2		Y	-0-		-0-
07		6913 X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2		Y	-0-		-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2		Y	-0-		-0-
09		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		Y	-0-		-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		Y	-0-		-0-
*11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	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		4140 X	3808	-0-	-332	-0-	3808	2		Y	-0-		-0-
07		4278 X	3836	-0-	-442	-0-	3836	2		Y	-0-		-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-		-0-
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		Y	-0-		-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		Y	-0-		-0-
*11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-		25
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-		25
08		3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2		N	-0-		25
09		3210 X	3103	-0-	-107	-0-	3103	2		N	-0-		25
10		3317 X	2951	-0-	-366	-0-	2951	2		N	-0-		25
11		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2		N	-0-		25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408													
06		8220 X	7403	-0-	-817	-0-	7403	2		Y	-0-		-0-
07		8494 X	8045	-0-	-449	-0-	8045	2		Y	-0-		-0-
08		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2		Y	-0-		-0-
09		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		Y	-0-		-0-
10		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		Y	-0-		-0-
*11		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936													
06		2640 X	1749	-0-	-891	-0-	1749	2		Y	-0-		-0-
07		2480 X	2149	-0-	-331	-0-	2149	2		Y	-0-		-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-		-0-
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-		-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-		-0-
*11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-	-0-
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		Y	-0-	-0-
08		4247 X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2		Y	-0-	-0-
09		4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3087	2		Y	-0-	-0-
10		4247 X	2598	-0-	-1649	-0-	2598	2		Y	-0-	-0-
*11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	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		5070 X	4929	-0-	-141	-0-	4929	2		N	-0-	-0-
07		5239 X	5114	-0-	-125	-0-	5114	2		N	-0-	-0-
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-	-0-
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-	-0-
10		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-	-0-
*11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	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		5460 X	4913	-0-	-547	-0-	4913	2		N	-0-	-0-
07		5642 X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2		N	-0-	-0-
08		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2		N	-0-	-0-
09		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-	-0-
10		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-	-0-
*11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	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		3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3490	2		Y	-0-	-0-
07		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2		Y	-0-	-0-
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		Y	-0-	-0-
09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-	-0-
10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y	-0-	-0-
*11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-	-0-
07		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2433	2		N	-0-	-0-
08		2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2		N	-0-	-0-
09		2340 N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
10		2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	2		N	-0-	-0-
11		2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	2		N	-0-	-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470												
06		3750 X	3212	-0-	-538	-0-	3212	2		Y	-0-	-0-
07		3875 X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2		Y	-0-	-0-
08		4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4382	2		Y	-0-	-0-
09		4260 X	3582	-0-	-678	-0-	3582	2		Y	-0-	-0-
10		4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	3229	2		Y	-0-	-0-
11		4230 X	3579	-0-	-651	-0-	3579	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		11100 X	9420	-0-	-1680	-0-	9420	2		Y	-0-	-0-
07		11470 X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2		Y	-0-	-0-
08		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2		Y	-0-	-0-
09		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2		Y	-0-	-0-
10		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		Y	-0-	-0-
*11		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3201	-0-	-488	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
10		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
*11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
06		4320 X	4283	-0-	-37	-0-	4283	2		Y	-0-			-0-
07		4464 X	4421	-0-	-43	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-
08		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
09		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
*11		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
06		4080 X	3426	-0-	-654	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
07		4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
*11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
06		4140 X	3997	-0-	-143	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
07		4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-
*11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
06		6990 X	6521	-0-	-469	-0-	6521	2		N	-0-			-0-
07		7130 X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
08		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-			-0-
09		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
*11		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
06		2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
07		3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
10		2914 N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
*11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
*11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
07		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
10		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
*11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		N	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954												
06		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-		-0-
07		6479 X	4257	-0-	-2222	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2		N	-0-		-0-
09		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	5457	-0-	-216	-0-	5457 2		N	-0-		-0-
*11		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106												
06		4980 X	4158	-0-	-822	-0-	4158 2		Y	-0-		-0-
07		5146 X	4639	-0-	-507	-0-	4639 2		Y	-0-		-0-
08		4898 X	4433	-0-	-465	-0-	4433 2		Y	-0-		-0-
09		4740 X	4120	-0-	-620	-0-	4120 2		Y	-0-		-0-
10		4867 X	3996	-0-	-871	-0-	3996 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	4414	-0-	-86	-0-	4414 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		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2		Y	-0-		-0-
07		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		Y	-0-		-0-
08		4774 X	4444	-0-	-330	-0-	4444 2		Y	-0-		-0-
09		4620 X	4209	-0-	-411	-0-	4209 2		Y	-0-		-0-
10		4774 X	4347	-0-	-427	-0-	4347 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	4194	-0-	-306	-0-	4194 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		6330 X	5670	-0-	-660	-0-	5670 2		Y	-0-		-0-
07		6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6387 2		Y	-0-		-0-
08		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2		Y	-0-		-0-
09		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2		Y	-0-		-0-
10		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2		Y	-0-		-0-
*11		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860												
06		4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3650 2		Y	-0-		-0-
07		4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912 2		Y	-0-		-0-
09		4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3672 2		Y	-0-		-0-
10		4309 X	3785	-0-	-524	-0-	3785 2		Y	-0-		-0-
11		3930 X	3620	-0-	-310	-0-	3620 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	3680	-0-	-760	-0-	3680 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118 2		Y	-0-		-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		Y	-0-		-0-
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		Y	-0-		-0-
10		3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3197 2		Y	-0-		-0-
11		3360 X	3300	-0-	-60	-0-	3300 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590												
06		4860 X	4522	-0-	-338	-0-	4522 2		Y	-0-		-0-
07		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	4284 2		Y	-0-		-0-
08		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		Y	-0-		-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2		Y	-0-		-0-
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		Y	-0-		-0-
*11		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 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		1050 N	854	-0-	-196	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	976	-0-	-164	-0-	976 2		N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
06		4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808 2		Y	-0-		-0-
07		4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781 2		Y	-0-		-0-
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		Y	-0-		-0-
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		Y	-0-		-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-		-0-
*11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 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		3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054 2		N	-0-		-0-
08		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
*11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		Y	-0-		-0-
07		3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168 2		Y	-0-		-0-
08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		Y	-0-		-0-
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		Y	-0-		-0-
10		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		Y	-0-		-0-
*11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 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		4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3986 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	3310 2		Y	-0-		-0-
08		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		Y	-0-		-0-
09		3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837 2		Y	-0-		-0-
10		4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661 2		Y	-0-		-0-
11		3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
M	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	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2	N	-0-		-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-		-0-
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-		-0-
*11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	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	3990 X	2992	-0-	-998	-0-	2992	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2812	-0-	-1311	-0-	2812	2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2	Y	-0-		-0-
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2	Y	-0-		-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-		-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-		-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-		-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-		-0-
*11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	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	4140 X	2586	-0-	-1554	-0-	2586	2	N	-0-		-0-
07	3968 X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-		-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		-0-
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	2654	-0-	-1407	-0-	2654	2	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	Y	-0-		-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	Y	-0-		-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	Y	-0-		-0-
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239			
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	3275	-0-	-42	-0-	3275	2	Y	-0-		-0-
08	3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	2426	2	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2503	2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700	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	4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2	N	-0-		-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-		-0-
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-
*11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6180 X	4486	-0-	-1694	-0-	4486	2		Y	-0-	-0-
07	6386 X	3208	-0-	-3178	-0-	3208	2		Y	-0-	-0-
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-	-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-	-0-
11	1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512	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	6120 X	5264	-0-	-856	-0-	5264	2		N	-0-	-0-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-	-0-
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-	-0-
09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-	-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-	-0-
*11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765	
06	4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-	-0-
07	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2		Y	-0-	-0-
08	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	4115	2		Y	-0-	-0-
09	4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3808	2		Y	-0-	-0-
10	4154 X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2		Y	-0-	-0-
11	3990 X	3782	-0-	-208	-0-	3782	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	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-	-0-
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-	-0-
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-	-0-
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-	-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-	-0-
*11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922	
06	4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2		Y	-0-	-0-
07	4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4357	2		Y	-0-	-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-	-0-
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-	-0-
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		Y	-0-	-0-
*11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724	
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-	-0-
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-	-0-
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-	-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-	-0-
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-	-0-
*11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	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	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-	-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-	-0-
08	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2		Y	-0-	-0-
09	3390 X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2		Y	-0-	-0-
10	3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2		Y	-0-	-0-
11	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	3220	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												
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-
07		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767 2		Y	-0-		-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-		-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-		-0-
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
06		7350 X	6477	-0-	-873	-0-	6477 2		Y	-0-		-0-
07		7161 X	6421	-0-	-740	-0-	6421 2		Y	-0-		-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		Y	-0-		-0-
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2		Y	-0-		-0-
10		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2		Y	-0-		-0-
11		5820 X	5807	-0-	-13	-0-	5807 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		3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219 2		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		Y	-0-		-0-
09		3570 X	3429	-0-	-141	-0-	3429 2		Y	-0-		-0-
10		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487 2		Y	-0-		-0-
11		3570 X	3541	-0-	-29	-0-	3541 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		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 2		Y	-0-		-0-
07		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2		Y	-0-		-0-
08		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2		Y	-0-		-0-
09		7110 X	6502	-0-	-608	-0-	6502 2		Y	-0-		-0-
10		7347 X	7292	-0-	-55	-0-	7292 2		Y	-0-		-0-
11		7110 X	6627	-0-	-483	-0-	6627 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		5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279 2		N	-0-		-0-
07		6076 X	5308	-0-	-768	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		N	-0-		-0-
09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-		-0-
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-		-0-
*11		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2		N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
06		7770 X	5436	-0-	-2334	-0-	5436 2		Y	-0-		-0-
07		6572 X	5627	-0-	-945	-0-	5627 2		Y	-0-		-0-
08		5704 X	5153	-0-	-551	-0-	5153 2		Y	-0-		-0-
09		5520 X	4595	-0-	-925	-0-	4595 2		Y	-0-		-0-
10		5704 X	5105	-0-	-599	-0-	5105 2		Y	-0-		-0-
11		5460 X	4945	-0-	-515	-0-	4945 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		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		Y	-0-		-0-
07		5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5651 2		Y	-0-		-0-
08		5983 X	5664	-0-	-319	-0-	5664 2		Y	-0-		-0-
09		5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416 2		Y	-0-		-0-
10		5983 X	5430	-0-	-553	-0-	5430 2		Y	-0-		-0-
11		5700 X	5268	-0-	-432	-0-	5268 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE

06		4200 X	3070	-0-	-1130	-0-	3070 2		Y	-0-		-0-
07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		Y	-0-		-0-
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		Y	-0-		-0-
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		Y	-0-		-0-
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2		Y	-0-		-0-
*11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 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		8310 X	7019	-0-	-1291	-0-	7019 2		N	-0-		-0-
07		8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	7193 2		N	-0-		-0-
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2		N	-0-		-0-
09		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
10		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2		N	-0-		-0-
*11		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
06		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2		Y	-0-		-0-
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		Y	-0-		-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		Y	-0-		-0-
09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-		-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		Y	-0-		-0-
*11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577												
06		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201 2		N	-0-		-0-
08		3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3085 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891												
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-		-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-		-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-		-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-		-0-
*11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-		-0-
07		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419 2		Y	-0-		-0-
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991 2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2717	-0-	-445	-0-	2717 2		Y	-0-		-0-
*11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 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		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-		-0-
07		3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228 2		Y	-0-		-0-
08		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		-0-
09		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-		-0-
10		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-		-0-
*11		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2		N	-0-
07		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2		N	-0-
08		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2		N	-0-
09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-
10		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-
*11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680											
06		8400 X	7736	-0-	-664	-0-	7736	2		N	-0-
07		8680 X	8007	-0-	-673	-0-	8007	2		N	-0-
08		7874 X	7603	-0-	-271	-0-	7603	2		N	-0-
09		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-
10		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-
*11		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997											
06		4890 X	4527	-0-	-363	-0-	4527	2		Y	-0-
07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		Y	-0-
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2		Y	-0-
09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		Y	-0-
10		5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2		Y	-0-
*11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		Y	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907											
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		Y	-0-
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-
08		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-
09		3990 X	3486	-0-	-504	-0-	3486	2		Y	-0-
10		4123 X	3574	-0-	-549	-0-	3574	2		Y	-0-
11		3990 X	3148	-0-	-842	-0-	3148	2		Y	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763											
06		3420 X	2742	-0-	-678	-0-	2742	2		Y	-0-
07		3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2		Y	-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-
09		2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792	2		Y	-0-
10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-
*11		3000 N	3432	-0-	432	432	3432	2		Y	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491											
06		5670 X	4691	-0-	-979	-0-	4691	2		Y	-0-
07		5859 X	5439	-0-	-420	-0-	5439	2		Y	-0-
08		5518 X	4361	-0-	-1157	-0-	4361	2		Y	-0-
09		5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126	2		Y	-0-
10		5456 X	4012	-0-	-1444	-0-	4012	2		Y	-0-
11		5250 X	3659	-0-	-1591	-0-	3659	2		Y	-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726											
06		3900 X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2		N	-0-
07		4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2		N	-0-
08		4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2		N	-0-
09		3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3702	2		N	-0-
10		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2		N	-0-
11		3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911			
M	O	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	6750 X	5788	-0-	-962	-0-	5788	2	Y	-0-	-0-	
07	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	2	Y	-0-	-0-	
08	6696 X	5850	-0-	-846	-0-	5850	2	Y	-0-	-0-	
09	6420 X	5408	-0-	-1012	-0-	5408	2	Y	-0-	-0-	
10	6634 X	5764	-0-	-870	-0-	5764	2	Y	-0-	-0-	
11	5790 X	3427	-0-	-2363	-0-	3427	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	9270 X	8358	-0-	-912	-0-	8358	2	Y	-0-	-0-	
07	9083 X	8768	-0-	-315	-0-	8768	2	Y	-0-	-0-	
08	9114 X	8587	-0-	-527	-0-	8587	2	Y	-0-	-0-	
09	8820 X	8150	-0-	-670	-0-	8150	2	Y	-0-	-0-	
10	9114 X	8005	-0-	-1109	-0-	8005	2	Y	-0-	-0-	
11	8490 X	7070	-0-	-1420	-0-	7070	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	5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901	2	Y	-0-	-0-	
07	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2	Y	-0-	-0-	
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	Y	-0-	-0-	
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	Y	-0-	-0-	
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	Y	-0-	-0-	
*11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747			
06	6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	2	Y	-0-	-0-	
07	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	6357	2	Y	-0-	-0-	
08	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	Y	-0-	-0-	
09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2	Y	-0-	-0-	
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	Y	-0-	-0-	
*11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	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	25740 X	22882	-0-	-2858	-0-	22882	2	N	-0-	-0-	
07	26102 X	23564	-0-	-2538	-0-	23564	2	N	-0-	-0-	
08	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2	N	-0-	-0-	
09	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	2	N	-0-	-0-	
10	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2	N	-0-	-0-	
*11	21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2	N	-0-	-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875			
06	10770 X	10210	-0-	-560	-0-	10210	2	Y	-0-	-0-	
07	11129 X	10694	-0-	-435	-0-	10694	2	Y	-0-	-0-	
08	10788 X	10560	-0-	-228	-0-	10560	2	Y	-0-	-0-	
09	10440 X	9958	-0-	-482	-0-	9958	2	Y	-0-	-0-	
10	10695 X	10123	-0-	-572	-0-	10123	2	Y	-0-	-0-	
11	10350 X	9308	-0-	-1042	-0-	9308	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	10830 X	6485	-0-	-4345	-0-	6485	2	Y	-0-	-0-	
07	11191 X	10419	-0-	-772	-0-	10419	2	Y	-0-	-0-	
08	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2	Y	-0-	-0-	
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2	Y	-0-	-0-	
10	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2	Y	-0-	-0-	
11	9870 X	9282	-0-	-588	-0-	9282	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														
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		16530 X	15268	-0-	-1262	-0-	15268	2		N	-0-			85
07		17081 X	15780	-0-	-1301	-0-	15780	2		N	-0-			85
08		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2		N	-0-			85
09		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2		N	-0-			85
10		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2		N	-0-			85
*11		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2		N	-0-			85

T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
06		8250 X	7463	-0-	-787	-0-	7463	2		Y	-0-			-0-
07		8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7443	2		Y	-0-			-0-
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		Y	-0-			-0-
09		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		Y	-0-			-0-
10		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
*11		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	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		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		Y	-0-			-0-
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2		Y	-0-			-0-
08		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2		Y	-0-			-0-
09		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2		Y	-0-			-0-
10		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
*11		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	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		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
08		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		Y	-0-			-0-
09		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
*11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	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		2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
06		3210 X	2793	-0-	-417	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
07		3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
08		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
09		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
*11		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	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		4350 X	3554	-0-	-796	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
07		4495 X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
08		3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
11		3720 X	3347	-0-	-373	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2		N	-0-	-0-
07		4526 X	4219	-0-	-307	-0-	4219	2		N	-0-	-0-
08		4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4065	2	22	9	N	20
09		4170 X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2		N	-0-	20
10		4309 X	3701	-0-	-608	-0-	3701	2		N	-0-	20
11		4080 X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2		N	-0-	20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												

06		3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3630	2		Y	-0-	-0-
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679	2		Y	-0-	-0-
09		3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585	2		Y	-0-	-0-
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		Y	-0-	-0-
*11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												

06		4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	3036	2		N	-0-	-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-	-0-
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-	-0-
09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-	-0-
10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-	-0-
*11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	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		4080 X	3073	-0-	-1007	-0-	3073	2		N	-0-	-0-
07		4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2		N	-0-	-0-
08		3658 X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2		N	-0-	-0-
09		3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2		N	-0-	-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-	-0-
*11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												

06		3090 X	1221	-0-	-1869	-0-	1221	2		Y	-0-	-0-
07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		Y	-0-	-0-
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		Y	-0-	-0-
09		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-	-0-
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-	-0-
*11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605												

06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-	170
07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-	170
08		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4223	2	264	9	N	233
09		4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4111	2		N	-0-	233
10		4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4473	2		N	-0-	233
*11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-	233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634												

06		8400 X	8240	-0-	-160	-0-	8240	2		Y	-0-	-0-
07		8773 X	7780	-0-	-993	-0-	7780	2		Y	-0-	-0-
08		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		Y	-0-	-0-
09		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2		Y	-0-	-0-
10		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2		Y	-0-	-0-
*11		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	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 #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
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	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2		Y	-0-	-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		Y	-0-	-0-
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		Y	-0-	-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2		Y	-0-	-0-
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		Y	-0-	-0-
*11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
06	7590 X	7283	-0-	-307	-0-	7283 2		Y	-0-	-0-
07	8029 X	7495	-0-	-534	-0-	7495 2		Y	-0-	-0-
08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2		Y	-0-	-0-
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2		Y	-0-	-0-
10	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2		Y	-0-	-0-
*11	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2		Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304		
06	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	7025 2		N	-0-	-0-
07	7564 X	6735	-0-	-829	-0-	6735 2		N	-0-	-0-
08	7006 X	5954	-0-	-1052	-0-	5954 2		N	-0-	-0-
09	6780 X	5230	-0-	-1550	-0-	5230 2		N	-0-	-0-
10	7006 X	6714	-0-	-292	-0-	6714 2		N	-0-	-0-
11	6780 X	6195	-0-	-585	-0-	6195 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	6690 X	6238	-0-	-452	-0-	6238 2		Y	-0-	-0-
07	6913 X	6283	-0-	-630	-0-	6283 2		Y	-0-	-0-
08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		Y	-0-	-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		Y	-0-	-0-
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		Y	-0-	-0-
*11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
06	10290 X	9483	-0-	-807	-0-	9483 2		Y	-0-	-0-
07	10509 X	9396	-0-	-1113	-0-	9396 2		Y	-0-	-0-
08	9796 X	9289	-0-	-507	-0-	9289 2		Y	-0-	-0-
09	9480 X	8776	-0-	-704	-0-	8776 2		Y	-0-	-0-
10	9796 X	8694	-0-	-1102	-0-	8694 2		Y	-0-	-0-
11	9480 X	8659	-0-	-821	-0-	8659 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
06	9600 X	8680	-0-	-920	-0-	8680 2		Y	-0-	-0-
07	9579 X	8875	-0-	-704	-0-	8875 2		Y	-0-	-0-
08	9207 X	8894	-0-	-313	-0-	8894 2		Y	-0-	-0-
09	8880 X	8420	-0-	-460	-0-	8420 2		Y	-0-	-0-
10	9145 X	8281	-0-	-864	-0-	8281 2		Y	-0-	-0-
11	8670 X	7906	-0-	-764	-0-	7906 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	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 2		Y	-0-	-0-
07	6479 X	6377	-0-	-102	-0-	6377 2		Y	-0-	-0-
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		Y	-0-	-0-
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		Y	-0-	-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		Y	-0-	-0-
*11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		180 N		36	-0-	-144		36	2		Y	-0-				-0-
07		186 N		61	-0-	-125		61	2		Y	-0-				-0-
08		186 N		50	-0-	-136		50	2		Y	-0-				-0-
09		30 N		-0-	-0-	-30					Y	-0-				-0-
10		62 N		-0-	-0-	-62					Y	-0-				-0-
11		60 N		30	-0-	-30		30	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		4830 X		3783	-0-	-1047		3783	2		Y	-0-				-0-
07		4991 X		4398	-0-	-593		4398	2		Y	-0-				-0-
08		3240 X		3240	-0-	-0-		3240	2		Y	-0-				-0-
09		3965 X		3965	-0-	-0-		3965	2		Y	-0-				-0-
10		4438 X		4438	-0-	-0-		4438	2		Y	-0-				-0-
*11		4322 X		4322	-0-	-0-		4322	2		Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195				
06		6093 X		6093	-0-	-0-		6093	2		N	-0-				41
07		5549 X		4639	-0-	-910		4639	2		N	-0-				41
08		5731 X		5731	-0-	-0-		5656	2	75	9	N	68			109
09		5539 X		5539	-0-	-0-		5502	2	37	9	N	34			143
10		4650 X		4568	-0-	-82		4568	2		N	-0-				143
*11		5641 X		5641	-0-	-0-		5641	2		N	-0-				143

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673				
06		5790 X		4157	-0-	-1633		4157	2		N	-0-				-0-
07		5983 X		5799	-0-	-184		5799	2		N	-0-				-0-
08		5516 X		5516	-0-	-0-		5516	2		N	-0-				-0-
09		5070 X		4949	-0-	-121		4949	2		N	-0-				-0-
10		5239 X		4088	-0-	-1151		4088	2		N	-0-				-0-
11		5070 X		4526	-0-	-544		4526	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		9780 X		8970	-0-	-810		8970	2		Y	-0-				-0-
07		9889 X		9107	-0-	-782		9107	2		Y	-0-				-0-
08		8682 X		8682	-0-	-0-		8682	2		Y	-0-				-0-
09		7711 X		7711	-0-	-0-		7711	2		Y	-0-				-0-
10		8471 X		8471	-0-	-0-		8471	2		Y	-0-				-0-
*11		6367 X		6367	-0-	-0-		6367	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159				
06		7230 X		6743	-0-	-487		6743	2		Y	-0-				-0-
07		7471 X		7010	-0-	-461		7010	2		Y	-0-				-0-
08		7285 X		6863	-0-	-422		6863	2		Y	-0-				-0-
09		7050 X		6469	-0-	-581		6469	2		Y	-0-				-0-
10		7254 X		6682	-0-	-572		6682	2		Y	-0-				-0-
11		6780 X		6309	-0-	-471		6309	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		36	RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868				
06		3120 X		2802	-0-	-318		2802	2		Y	-0-				-0-
07		3224 X		2861	-0-	-363		2861	2		Y	-0-				-0-
08		3413 X		3413	-0-	-0-		3413	2		Y	-0-				-0-
09		3484 X		3484	-0-	-0-		3484	2		Y	-0-				-0-
10		2942 X		2942	-0-	-0-		2942	2		Y	-0-				-0-
*11		3413 X		3413	-0-	-0-		3413	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5100 X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2		Y	-0-
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		Y	-0-
08		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-
09		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-
10		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		Y	-0-
*11		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2		Y	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332											
06		5130 X	4495	-0-	-635	-0-	4495	2		N	45
07		5115 X	4535	-0-	-580	-0-	4535	2		N	45
08		4743 X	4455	-0-	-288	-0-	4455	2		N	45
09		4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212	2		N	45
10		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2		N	45
11		4500 X	4154	-0-	-346	-0-	4154	2		N	45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794											
06		6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689	2		Y	-0-
07		6231 X	5821	-0-	-410	-0-	5821	2		Y	-0-
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-
09		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-
*11		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		Y	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853											
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		Y	-0-
08		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2		Y	-0-
09		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2		Y	-0-
10		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2		Y	-0-
11		3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268	2		Y	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710											
06		5070 X	4977	-0-	-93	-0-	4977	2		N	-0-
07		4898 X	4852	-0-	-46	-0-	4852	2		N	-0-
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-
09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-
10		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-
*11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863											
06		4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670	2		Y	-0-
07		4371 X	3756	-0-	-615	-0-	3756	2		Y	-0-
08		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2		Y	-0-
09		3690 X	3556	-0-	-134	-0-	3556	2		Y	-0-
10		3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2		Y	-0-
11		3660 X	3157	-0-	-503	-0-	3157	2		Y	-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668											
06		8370 X	8019	-0-	-351	-0-	8019	2		N	-0-
07		8649 X	7557	-0-	-1092	-0-	7557	2		N	-0-
08		7936 X	6922	-0-	-1014	-0-	6922	2		N	-0-
09		7680 X	5084	-0-	-2596	-0-	5084	2		N	-0-
10		7936 X	5724	-0-	-2212	-0-	5724	2		N	-0-
11		7680 X	6435	-0-	-1245	-0-	6435	2		N	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
BRUMLOW, W.T.		WELL #:	1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4776 - 4826	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-	

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
TERRY "D"		WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8545 - 8970
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-

LINN OPERATING, INC.		501545									
EVERETT		WELL #:	6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	8277 - 8361
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	119 1	2512 2	N	-0-	-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	116 1	2411 2	N	-0-	-0-
08		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	127 1	2640 2	N	-0-	-0-
09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	124 1	2629 2	N	-0-	-0-
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	131 1	2810 2	N	-0-	-0-
*11		3000 N	3060	-0-	60	60	136 1	2924 2	N	-0-	-0-

SIMS, ALTON											
		WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
06		2430 N	2387	-0-	-43	-0-	71 1	2316 2	Y	-0-	6
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	84 1	2615 2	Y	-0-	6
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90 1	2649 2	Y	-0-	6
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	66 1	2289 2	Y	-0-	6
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	78 1	2483 2	Y	-0-	6
11		2640 N	2267	-0-	-373	-0-	69 1	2198 2	Y	-0-	6

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		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	80 1	2625 2	Y	-0-	7
07		2945 X	2089	-0-	-856	-0-	65 1	2024 2	Y	-0-	7
08		2945 X	2315	-0-	-630	-0-	76 1	2239 2	Y	-0-	7
09		2850 X	2143	-0-	-707	-0-	60 1	2083 2	Y	-0-	7
10		2790 X	2190	-0-	-600	-0-	67 1	2123 2	Y	-0-	7
11		2700 X	2092	-0-	-608	-0-	64 1	2028 2	Y	-0-	7

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778								
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-					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-
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
06	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2	8	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544	552	17	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-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	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
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-
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584								
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					82
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					82
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					82
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					82
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					82
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					82
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
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-
EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465								
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	159	1	3350	2	Y	2					38
07	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-					38
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	160	1	3326	2	Y	-0-					38
09	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	144	1	3050	2	Y	-0-					38
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	154	1	3296	2	Y	-0-					38
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	142	1	3055	2	Y	-0-					38
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976								
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
07	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268			
M	O	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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-	-0-	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	-0-	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611			
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-	-0-	
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	-0-	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	-0-	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-	-0-	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-	-0-	
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	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	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2	N	-0-	100	
07	589 N	265	-0-	-324	-0-	265	2	N	-0-	100	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	100	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	100	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	100	
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	100	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443			
06	780 N	358	-0-	-422	-0-	358	2	Y	-0-	-0-	
07	1240 N	371	-0-	-869	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	
08	961 N	156	-0-	-805	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506			
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2	Y	-0-	-0-	
07	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2	Y	-0-	-0-	
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2	Y	-0-	-0-	
09	5340 X	4926	-0-	-414	-0-	4926	2	Y	-0-	-0-	
10	5518 X	4607	-0-	-911	-0-	4607	2	Y	-0-	-0-	
11	5340 X	3165	-0-	-2175	-0-	3165	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284			
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	Y	-0-	-0-	
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	Y	-0-	-0-	
09	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	Y	-0-	-0-	
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	Y	-0-	-0-	
*11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	Y	-0-	-0-	
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-	-0-	
08	2759 N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2	Y	-0-	-0-	
09	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2	Y	-0-	-0-	
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	Y	-0-	-0-	
*11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
07		3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
10		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
*11		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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		2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	745	-0-	-1332	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
08		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959														
06		780 X	38	-0-	-742	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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-

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		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426														
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
*11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	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		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
*11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
M	O	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	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	1566 2	Y	-0-			-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	Y	-0-			-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	Y	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-			-0-
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446			
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-			-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	Y	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	Y	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	Y	-0-			-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	Y	-0-			-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 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	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115 2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089 2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969 2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 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	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634 2	Y	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	Y	-0-			-0-
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1594 2	Y	-0-		-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	Y	-0-		-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	Y	-0-		-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375		
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594		
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-

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		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-		-0-
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	Y	-0-		-0-
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	Y	-0-		-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-
*11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 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	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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
06		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-
07		1984 X	1918	-0-	-66	-0-	1918 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1859 2	Y	-0-		-0-
09		1950 N	1754	-0-	-196	-0-	1754 2	Y	-0-		-0-
10		1922 N	1404	-0-	-518	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1371	-0-	-429	-0-	1371 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384			
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-

EPPEP, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621			
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769			
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473			
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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854			
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	5940	-0-	2840	2840	5940 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	5511	-0-	2511	5351	5511 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3821	-0-	721	6072	3821 2		Y	-0-		-0-
*11	9359 X	3287	-0-	-6072	-0-	3287 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824			
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798			
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	1450	-0-	-2300	-0-		1450	2	N	-0-			22
07		3410 X	2669	-0-	-741	-0-		2669	2	N	-0-			22
08		2573 X	1858	-0-	-715	-0-		1858	2	N	-0-			22
09		2490 X	1010	-0-	-1480	-0-		1010	2	N	-0-			22
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3429	2	N	-0-			22
11		2580 X	2123	-0-	-457	-0-		2123	2	N	-0-			22

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405		
06		3210 X	3106	-0-	-104	-0-		3106	2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3002	-0-	-222	-0-		3002	2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2899	-0-	-325	-0-		2899	2	Y	-0-			-0-
09		3120 X	3037	-0-	-83	-0-		3037	2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	3073	-0-	-151	-0-		3073	2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2206	-0-	-914	-0-		2206	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711		
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2	Y	-0-			-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2	Y	-0-			-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2	Y	-0-			-0-
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	2	Y	-0-			-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2	Y	-0-			-0-
*11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2069	2	Y	-0-			-0-

OWENS "C"					WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688		
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2	N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2	N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2	N	-0-			-0-
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590		
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		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2	N	-0-			60
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2	N	-0-			60
08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479	2	N	-0-			60
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2	N	-0-			60
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226	2	N	-0-			60
*11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2	N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

*** NOVEMBER 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BATY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
LUNA SWD		WELL #:		1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790				
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-
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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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										
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219141	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF.	8711 - 9640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	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-
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-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	13	RRCID ->	221390	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8632 - 9116		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	10	RRCID ->	221401	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8390 - 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-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID ->	225348	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8404 - 10080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	0		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, 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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	228527	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728 - 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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HUDSON "B" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	7	RRCID -> 228872	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12815	PERF. 8282			-	8526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) GAS 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	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 "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-		
EPPES, FRED R.		WELL #:	10	RRCID -> 230044	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8447			-	9698			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258	
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	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, 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-		

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:				4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378	
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-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8566	-		8792			
M	O	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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	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-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 12935	PERF. 8424	-		9622			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5130 X	2660	-0-	-2470	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	3725	-0-	-1421	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
*11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248668	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	8497	-	8532
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

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-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8997	-	9655
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
09	2992	N	2926	-0-	-66	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2526	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
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2	Y	-0-			-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	Y	-0-			-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	Y	-0-			-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	Y	-0-			-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-			-0-
*11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	8618	-	9020
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564	-	9002
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to *11.

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to 11.

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to 11.

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to 11.

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

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to 11.

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, EOM BALANCE. Rows include months 06 to 11.

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
VANGUARD OPERATING, LLC					881585										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12665 - 12944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
07		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13654 - 13700			
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	13258 - 13422			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)					33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
VANGUARD OPERATING, LLC					881585										
FOSTER, B. G.				WELL #:	1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12149 - 12316			
06		11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
07		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-			-0-
08		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			-0-
09		12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL				WELL #:	1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12222 - 12552			
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. 945936
 GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	(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	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08	248 X	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09	240 X	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	248 X	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

06	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
09	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-	2523 2		N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	54 1	693 2	N	-0-			-0-
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	32 1	307 2	N	-0-			-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31 1	334 2	N	-0-			-0-
09	750 X	260	-0-	-490	-0-	26 1	234 2	N	-0-			-0-
10	775 X	97	-0-	-678	-0-	14 1	83 2	N	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69 1	882 2	N	-0-			-0-
07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	80 1	764 2	N	-0-			-0-
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	-0-			-0-
09	960 X	746	-0-	-214	-0-	73 1	673 2	N	-0-			-0-
10	992 X	632	-0-	-360	-0-	91 1	541 2	N	-0-			-0-
11	960 X	896	-0-	-64	-0-	85 1	811 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

06	810 X	761	-0-	-49	-0-	55 1	706 2	N	-0-			-0-
07	837 X	666	-0-	-171	-0-	63 1	603 2	N	-0-			-0-
08	744 X	741	-0-	-3	-0-	62 1	679 2	N	-0-			-0-
09	750 X	584	-0-	-166	-0-	57 1	527 2	N	-0-			-0-
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	74 1	444 2	N	-0-			-0-
11	750 X	745	-0-	-5	-0-	71 1	674 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

06	1260 X	1120	-0-	-140	-0-	81 1	1038 2	N	1	1	8	-0-
07	1302 X	897	-0-	-405	-0-	85 1	812 2	N	-0-			-0-
08	1116 X	918	-0-	-198	-0-	77 1	841 2	N	-0-			-0-
09	1110 X	691	-0-	-419	-0-	68 1	623 2	N	-0-			-0-
10	1147 X	546	-0-	-601	-0-	78 1	468 2	N	-0-			-0-
11	1110 X	736	-0-	-374	-0-	70 1	666 2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				//CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027													
MISCHER, WALTER M.				WELL #: 1				RRCID -> 211759				COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	1	8	-0-			
07	806 X	559	-0-	-247	-0-	-0-	1	9	506	2	N			-0-			
08	713 X	570	-0-	-143	-0-	-0-	53	1	522	2	N			-0-			
09	1050 X	537	-0-	-513	-0-	-0-	48	1	484	2	N			-0-			
10	1085 X	249	-0-	-836	-0-	-0-	53	1	213	2	N			-0-			
11	1050 X	983	-0-	-67	-0-	-0-	36	1	890	2	N			-0-			
93							93	1						-0-			
DICKENS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 215552				COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715	
06	960 X	831	-0-	-129	-0-	-0-	60	1	771	2	N			-0-			
07	992 X	619	-0-	-373	-0-	-0-	59	1	560	2	N			-0-			
08	961 X	725	-0-	-236	-0-	-0-	61	1	664	2	N			-0-			
09	930 X	741	-0-	-189	-0-	-0-	73	1	668	2	N			-0-			
10	868 X	654	-0-	-214	-0-	-0-	94	1	560	2	N			-0-			
*11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	887	2	N			-0-			
DICKENS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 215766				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843	
06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	-0-	191	1	2442	2	N			25			
07	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	-0-	231	1	2200	2	N			25			
08	2573 X	2571	-0-	-2	-0-	-0-	216	1	2355	2	N			25			
09	2640 X	1839	-0-	-801	-0-	-0-	181	1	1658	2	N			25			
10	2728 X	1459	-0-	-1269	-0-	-0-	209	1	1250	2	N			25			
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	-0-	229	1	2179	2	N			25			
RAMTEX ENERGY LLC				690225				RRCID -> 222745				COMPL. DATE 10/07/2006				TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870	
CANNAAE				WELL #: 1													
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N			-0-			
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	2			N			-0-			
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N			-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N			-0-			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N			-0-			
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N			-0-			
GINGER (SMACKOVER)				34975 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RAINS					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585													
GINGER GAS UNIT III				WELL #: 1				RRCID -> 015436				COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121			
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					N			-0-			
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N			-0-			
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N			-0-			
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			
GINGER GAS UNIT III				WELL #: 2				RRCID -> 121940				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N			-0-			
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N			-0-			
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N			-0-			
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS						
SND OPERATING, L.L.C.		797127												
JENKINS		WELL #: 272A		RRCID -> 111932		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 N	-0-	-0-	-960	-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-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585													
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	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402						
06	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-			-0-
07	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-			-0-
08	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-			-0-
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142						
06	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-			-0-
07	43927 X	-0-	-0-	-43927	-0-					N	-0-			-0-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-			-0-
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GINGER, S.E. (SMACKOVER)			//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RAINS			
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585								
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	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-			N		-0-	-0-	
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-			N		-0-	-0-	
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-			N		-0-	-0-	
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-			N		-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
HUDDLESTON, C.L.			WELL #:		3	RRCID -> 240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11942 - 12200	
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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-	
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	
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	1650	X	1333	-0-	-317	-0-	1333	1	N		-0-	123	
07	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	1392	1	N		-0-	123	
08	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	1245	1	N		-0-	123	
09	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1092	1	N		-0-	123	
10	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1410	1	N		-0-	123	
11	1350	X	1302	-0-	-48	-0-	1302	1	N		-0-	123	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
1		185679		09/25/2001	12096	11683 - 11934			

06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 1	N	-0-	36
07	1209 X	1196	-0-	-13	-0-	1196 1	N	-0-	36
08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599 1	N	-0-	36
09	1620 X	614	-0-	-1006	-0-	614 1	N	-0-	36
10	1674 X	1138	-0-	-536	-0-	1138 1	N	-0-	36
11	1440 X	1407	-0-	-33	-0-	1407 1	N	-0-	36

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
1		187699		02/20/2002	13040	12656 - 12859			

06	960 X	958	-0-	-2	-0-	958 1	N	-0-	76
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 1	N	-0-	76
08	961 X	887	-0-	-74	-0-	887 1	N	-0-	76
09	960 X	757	-0-	-203	-0-	757 1	N	-0-	76
10	992 X	834	-0-	-158	-0-	834 1	N	-0-	76
11	960 X	808	-0-	-152	-0-	808 1	N	-0-	76

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
1		188421		03/19/2002	12091	11702 - 11888			

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	72

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
1		190637		07/25/2002	12175	11627 - 12013			

06	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	2329 1	Y	-0-	13
07	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403 1	Y	-0-	13
08	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	2224 1	Y	-0-	13
09	DLQ G-10	716	-0-	716	2940	716 1	Y	-0-	13
10	DLQ G-10	2337	-0-	2337	5277	2337 1	Y	-0-	13
11	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6565	1288 1	Y	-0-	13

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
2		193356		12/27/2002	12300	12050 - 12110			

06	2820 X	1832	-0-	-988	-0-	1832 1	Y	-0-	-0-
07	2728 X	1966	-0-	-762	-0-	1966 1	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	1812 1	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1530	-0-	1530	3342	1530 1	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5938	2596 1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2456	-0-	2456	8394	2456 1	Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
2		193551		01/20/2003	12110	11762 - 11946			

06	1560 X	1096	-0-	-464	-0-	1096 1	N	-0-	12
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 1	N	-0-	12
08	1426 X	717	-0-	-709	-0-	717 1	N	-0-	12
09	1200 X	916	-0-	-284	-0-	916 1	N	-0-	12
*10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 1	N	-0-	12
*11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 1	N	-0-	12

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
1		196341		02/19/2003	12860	12472 - 12669			

06	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476 1	N	-0-	12
07	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404 1	N	-0-	12
08	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2375 1	N	-0-	12
09	2550 X	865	-0-	-1685	-0-	865 1	N	-0-	12
10	2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	1597 1	N	-0-	12
11	2490 X	827	-0-	-1663	-0-	827 1	N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 9			//CONT.// 35810 500 //CONT.// 428008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
			WELL #:	1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12478 - 12488
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1		N	-0-	36
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1		N	-0-	36
08	1209 X	745	-0-	-464	-0-	745	1		N	-0-	36
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1		N	-0-	36
*10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1		N	-0-	36
11	1410 X	431	-0-	-979	-0-	431	1		N	-0-	36

GOODE UNIT 7			WELL #:		3		RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11732 - 11841
06	870 X	852	-0-	-18	-0-	852	1		Y	-0-	-0-		
07	806 X	768	-0-	-38	-0-	768	1		Y	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	714	-0-	714	-0-	714	1		Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1		Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	977	1		Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	1494	1		Y	-0-	-0-		

GOODE UNIT 8			WELL #:		2		RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12008 - 12152
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-		

HILL-MCEACHERN UNIT			WELL #:		1		RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340 - 12350
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	52		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52		
*10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	1		N	-0-	52		
*11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-	52		

HILL-GOODE UNIT			WELL #:		1		RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422 - 12646
06	1410 X	1026	-0-	-384	-0-	1026	1		N	-0-	-0-		
07	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	1089	1		N	-0-	-0-		
08	1426 X	1044	-0-	-382	-0-	1044	1		N	-0-	-0-		
09	1560 X	1198	-0-	-362	-0-	1198	1		N	-0-	-0-		
10	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	1199	1		N	-0-	-0-		
*11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1		N	-0-	-0-		

HILL-MCEACHERN UNIT			WELL #:		2		RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498
06	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	1582	1		N	-0-	-0-		
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	1		N	-0-	-0-		
08	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	1403	1		N	-0-	-0-		
09	1800 X	1518	-0-	-282	-0-	1518	1		N	-0-	-0-		
10	2108 X	1493	-0-	-615	-0-	1493	1		N	-0-	-0-		
11	2040 X	870	-0-	-1170	-0-	870	1		N	-0-	-0-		

GOODE UNIT 6			WELL #:		3		RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1		Y	-0-	279		
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	1		Y	-0-	279		
08	DLQ G-10	1832	-0-	1832	-0-	1832	1		Y	-0-	279		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	1		Y	-0-	279		
10	DLQ G-10	768	-0-	768	-0-	2600	1		Y	-0-	279		
11	DLQ G-10	1191	-0-	1191	-0-	3791	1		Y	-0-	279		

GROESBECK (CONS.)			37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY			809332									
MADDOX, SPENCE			WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649		PERF. 5623 - 5629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16												

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	
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									
MERVLISH			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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16												

BRAVE HEART RESOURCES, INC.			089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
PASNIK			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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-				-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8394	X	8394	-0-	-0-	B	-0-	8393	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	7992	X	7992	-0-	-0-	B	-0-	7990	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	3267	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	11532	X	11532	-0-	-0-	B	-0-	11531	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6504	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	B	-0-	3707	2		N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	26897	X	26897	-0-	-0-	B	-0-	26895	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	26755	X	26755	-0-	-0-	B	-0-	26754	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	24992	X	24992	-0-	-0-	B	-0-	24989	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	20357	X	20357	-0-	-0-	B	-0-	20356	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	14530	X	14530	-0-	-0-	B	-0-	14529	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	6311	2	1 9	N	1	1 8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4332	R	4332	-0-	-0-		-0-	128	1	4204	2	N	-0-		-0-
07	4371	#	4193	-0-	-178	-0-	-0-	124	1	4069	2	N	-0-		-0-
08	4278		13	-0-	-4265	-0-	-0-	13	1			N	-0-		-0-
09	4140		3668	-0-	-472	-0-	-0-	108	1	3560	2	N	-0-		-0-
10	4278		1946	-0-	-2332	-0-	-0-	57	1	1889	2	N	-0-		-0-
11	4140		1042	-0-	-3098	-0-	-0-	32	1	1010	2	N	-0-		-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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14430	#	12598	-0-	-1832	-0-	-0-	12598	3		N	-0-			-0-
07	14229	#	12816	-0-	-1413	-0-	-0-	12816	3		N	-0-			-0-
08	14229	#	12344	-0-	-1885	-0-	-0-	12344	3		N	-0-			-0-
09	13770	#	13364	-0-	-406	-0-	-0-	13364	3		N	-0-			-0-
10	13916	R	13916	-0-	-0-	-0-	-0-	13916	3		N	-0-			-0-
11	12600	#	12548	-0-	-52	-0-	-0-	12548	3		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC.		41515 250 020538		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	5460 X	4101	-0-	-1359	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4042	-0-	-1352	-0-	4042 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4388	-0-	4388	4388	4388 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8376	3988 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3844	-0-	3844	12220	3844 2		N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	12220			N	NO RPT			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC AMANDA ROSE UNIT		182847		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008		
06	13260 X	12185	-0-	-1075	-0-	12184 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	12388 2		N	-0-			-0-
08	13082 X	12995	-0-	-87	-0-	12994 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	12180 X	7642	-0-	-4538	-0-	7642 2		N	-0-			-0-
10	12586 X	7605	-0-	-4981	-0-	7605 2		N	-0-			-0-
11	12570 X	7241	-0-	-5329	-0-	7241 2		N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150				
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	2	2 8		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3100 N	10249	-0-	7149	7149	10248 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	3000 N	9760	-0-	6760	13909	9759 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	62640 X	47942	-0-	-14698	-0-	47941 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	56823 X	55923	-0-	-900	-0-	55922 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	75361 X	132	-0-	-75229	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	72930 X	162	-0-	-72768	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10	75361 X	681	-0-	-74680	-0-	680 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	54120 X	19280	-0-	-34840	-0-	19279 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838				
06	11520 X	11296	-0-	-224	-0-	11296 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	11543	-0-	-330	-0-	11543 2		N	-0-			-0-
08	11780 X	11491	-0-	-289	-0-	11491 2		N	-0-			-0-
09	11370 X	11086	-0-	-284	-0-	11086 2		N	-0-			-0-
10	11687 X	11378	-0-	-309	-0-	11378 2		N	-0-			-0-
11	11310 X	10933	-0-	-377	-0-	10933 2		N	-0-			-0-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654				
06	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	28922 2	23 9	N	21	21 8		-0-
07	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24685 2	13 9	N	12	12 8		-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
09	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-			N	-0-			-0-
10	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-			N	-0-			-0-
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC LITTLE 4 RANCH			//CONT.// 41515 250 //CONT.// 182847 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247684		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2009				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	34860 X	33590	-0-	-1270	-0-	33588	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	36022 X	34666	-0-	-1356	-0-	34665	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	36263 X	36263	-0-	-0-	-0-	36260	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35020	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	34720 X	31101	-0-	-3619	-0-	31100	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	35100 X	25604	-0-	-9496	-0-	25603	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

SUBLETT			WELL #: 2			RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036		
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	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-	

A. D. CARR "A"			WELL #: 6			RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009				TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

LITTLE 4 RANCH			WELL #: 3			RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
06	3630 X	61	-0-	-3569	-0-	61	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	2604 X	252	-0-	-2352	-0-	252	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	1240 X	159	-0-	-1081	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-	-0-	-0-	
*11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-	-0-	-0-	

SUBLETT			WELL #: 1			RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
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-	

INGRAM ESTATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-	-0-	-0-	
*11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-	-0-	-0-	

DCR			WELL #: 1			RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
06	25560 X	25263	-0-	-297	-0-	25262	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	28334 X	25299	-0-	-3035	-0-	25298	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	28334 X	25916	-0-	-2418	-0-	25915	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	27420 X	23325	-0-	-4095	-0-	23325	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	26102 X	22928	-0-	-3174	-0-	22928	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	25260 X	22253	-0-	-3007	-0-	22253	2			N	-0-	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

06	52530 X	44202	-0-	-8328	-0-	44201	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	54281 X	46992	-0-	-7289	-0-	46990	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	48453 X	45009	-0-	-3444	-0-	45008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	44190 X	40023	-0-	-4167	-0-	40023	2	-0-		N	-0-			-0-
10	46996 X	44268	-0-	-2728	-0-	44267	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	46000	2	1	9	N	1	1	8	-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

06	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	33720	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	33905 X	33905	-0-	-0-	-0-	33904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	42790	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39949	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	43456 X	43456	-0-	-0-	-0-	43455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2			N	-0-			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

06	72224 X	72224	-0-	-0-	-0-	72223	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	81378 X	81378	-0-	-0-	-0-	81376	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	80765	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	82832 X	82832	-0-	-0-	-0-	82831	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	81375 X	79398	-0-	-1977	-0-	79397	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	78750 X	50184	-0-	-28566	-0-	50184	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

06	47940 X	45095	-0-	-2845	-0-	45093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	49538 X	44688	-0-	-4850	-0-	44686	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	49538 X	23627	-0-	-25911	-0-	23625	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	45900 X	18935	-0-	-26965	-0-	18935	2			N	-0-			-0-
10	46593 X	19712	-0-	-26881	-0-	19712	2			N	-0-			-0-
11	45090 X	17820	-0-	-27270	-0-	17820	2			N	-0-			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	8	-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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	79497	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	81830 X	81830	-0-	-0-	-0-	81827	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	72639 X	72639	-0-	-0-	-0-	72638	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	79515 X	69984	-0-	-9531	-0-	69983	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	79200 X	74390	-0-	-4810	-0-	74389	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//	41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//	182847									
SOUTHWORTH			WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	1.7788 - 18380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE		COND PROD		** DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
06	60673 X	60673 -0-	-0-	-0-	-0-	60672	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07	67159 X	67159 -0-	-0-	-0-	-0-	67157	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
08	66273 X	66273 -0-	-0-	-0-	-0-	66271	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	59594 X	59594 -0-	-0-	-0-	-0-	59593	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	54519 X	54519 -0-	-0-	-0-	-0-	54518	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	51810 X	46856 -0-	-4954	-0-	-0-	46856	2		-0-			-0-	

A. D. CARR A			WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.	1.7606 - 17824	
06	53310 X	51052 -0-	-2258	-0-	-0-	51050	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
07	55087 X	51239 -0-	-3848	-0-	-0-	51237	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
08	55087 X	43356 -0-	-11731	-0-	-0-	43354	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	51060 X	47190 -0-	-3870	-0-	-0-	47189	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	52762 X	46196 -0-	-6566	-0-	-0-	46195	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	51060 X	43375 -0-	-7685	-0-	-0-	43374	2	1 9 N	1	1 8		-0-	

SOUTHWORTH			WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.	1.6824 - 18352	
06	12761 X	12761 -0-	-0-	-0-	-0-	12760	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07	15188 X	15188 -0-	-0-	-0-	-0-	15187	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
08	11297 X	11297 -0-	-0-	-0-	-0-	11296	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	12465 X	12465 -0-	-0-	-0-	-0-	12465	2		-0-			-0-	
10	20114 X	20114 -0-	-0-	-0-	-0-	20114	2		-0-			-0-	
*11	15409 X	20149 -0-	-0-	-0-	-0-	15409	2		-0-			-0-	

DCR GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775	PERF.	1.7701 - 19046	
06	1950 N	1841 -0-	-109	-0-	-0-	1841	2		-0-			-0-	
07	1953 N	1815 -0-	-138	-0-	-0-	1815	2		-0-			-0-	
08	1891 N	1827 -0-	-64	-0-	-0-	1827	2		-0-			-0-	
09	1830 N	1727 -0-	-103	-0-	-0-	1727	2		-0-			-0-	
10	1829 N	238 -0-	-1591	-0-	-0-	238	2		-0-			-0-	
11	1770 N	15 -0-	-1755	-0-	-0-	15	2		-0-			-0-	

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	1.7188 - 17600	
06	65039 X	65039 -0-	-0-	-0-	-0-	65036	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
07	67019 X	67019 -0-	-0-	-0-	-0-	67017	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
08	64815 X	64815 -0-	-0-	-0-	-0-	64813	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	64427 X	64427 -0-	-0-	-0-	-0-	64426	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	61241 X	61241 -0-	-0-	-0-	-0-	61240	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
*11	16496 X	16496 -0-	-0-	-0-	-0-	16495	2	1 9 N	1	1 8		-0-	

LILY HOPPESS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	1.7612 - 18328	
06	57870 X	55683 -0-	-2187	-0-	-0-	55681	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
07	59799 X	55513 -0-	-4286	-0-	-0-	55511	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
08	59799 X	38370 -0-	-21429	-0-	-0-	38368	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	57090 X	38470 -0-	-18620	-0-	-0-	38470	2		-0-			-0-	
10	58993 X	37832 -0-	-21161	-0-	-0-	37831	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	55680 X	41952 -0-	-13728	-0-	-0-	41951	2	1 9 N	1	1 8		-0-	

DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	1.7374 - 17908	
06	94410 X	90182 -0-	-4228	-0-	-0-	90181	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
07	97557 X	94402 -0-	-3155	-0-	-0-	94401	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
08	95015 X	94860 -0-	-155	-0-	-0-	94858	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
09	91950 X	91829 -0-	-121	-0-	-0-	91828	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	94643 X	91753 -0-	-2890	-0-	-0-	91752	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	91800 X	89071 -0-	-2729	-0-	-0-	89070	2	1 9 N	1	1 8		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	1	8		-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

06	81900 X	62599	-0-	-19301	-0-	62597 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	84630 X	77081	-0-	-7549	-0-	77080 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	82336 X	75405	-0-	-6931	-0-	75403 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	77820 X	65142	-0-	-12678	-0-	65142 2		N	-0-				-0-
10	77066 X	73440	-0-	-3626	-0-	73440 2		N	-0-				-0-
11	74580 X	61032	-0-	-13548	-0-	61031 2	1 9	N	1	1 8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

06	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	32425 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	31651 X	30704	-0-	-947	-0-	30703 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	31651 X	20986	-0-	-10665	-0-	20985 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	32430 X	24970	-0-	-7460	-0-	24970 2		N	-0-				-0-
10	33511 X	31093	-0-	-2418	-0-	31093 2		N	-0-				-0-
11	32430 X	27406	-0-	-5024	-0-	27406 2		N	-0-				-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

06	26430 X	25256	-0-	-1174	-0-	25255 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	26598 X	24921	-0-	-1677	-0-	24920 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	26598 X	25376	-0-	-1222	-0-	25375 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	25740 X	24492	-0-	-1248	-0-	24492 2		N	-0-				-0-
10	26102 X	24382	-0-	-1720	-0-	24382 2		N	-0-				-0-
11	25260 X	23334	-0-	-1926	-0-	23334 2		N	-0-				-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

06	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-			N	2	2 8			-0-
07	71300 X	86	-0-	-71214	-0-	83 2	3 9	N	3	3 8			-0-
08	70525 X	9381	-0-	-61144	-0-	9380 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	55590 X	3690	-0-	-51900	-0-	3689 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	28179 X	1418	-0-	-26761	-0-	1418 2		N	-0-				-0-
11	9090 X	830	-0-	-8260	-0-	829 2	1 9	N	1	1 8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

06	36150 X	31184	-0-	-4966	-0-	31182 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	37355 X	32157	-0-	-5198	-0-	32155 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	32831 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	31440 X	28594	-0-	-2846	-0-	28594 2		N	-0-				-0-
10	32209 X	31908	-0-	-301	-0-	31907 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	31770 X	31601	-0-	-169	-0-	31600 2	1 9	N	1	1 8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202	
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	AMT	BALANCE
06	58830 X	39810	-0-	-19020	-0-	39809	2	1	9	N	-0-
07	60791 X	60332	-0-	-459	-0-	60331	2	1	9	N	-0-
08	59334 X	20746	-0-	-38588	-0-	20743	2	3	9	N	-0-
09	52230 X	11345	-0-	-40885	-0-	11344	2	1	9	N	-0-
10	60326 X	9787	-0-	-50539	-0-	9786	2	1	9	N	-0-
11	58380 X	3070	-0-	-55310	-0-	3069	2	1	9	N	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508	
06	46110 X	42760	-0-	-3350	-0-	42759	2	1	9	N	-0-
07	47647 X	45132	-0-	-2515	-0-	45131	2	1	9	N	-0-
08	46072 X	46072	-0-	-0-	-0-	46070	2	2	9	N	-0-
09	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	45940	2			N	-0-
10	45849 X	45849	-0-	-0-	-0-	45849	2			N	-0-
11	44580 X	39344	-0-	-5236	-0-	39343	2	1	9	N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274	
06	64041 X	64041	-0-	-0-	-0-	64041	2			N	-0-
07	73468 X	73468	-0-	-0-	-0-	73467	2	1	9	N	-0-
08	74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	74563	2	1	9	N	-0-
09	64710 X	60314	-0-	-4396	-0-	60314	2			N	-0-
10	73470 X	66904	-0-	-6566	-0-	66904	2			N	-0-
11	72150 X	63942	-0-	-8208	-0-	63942	2			N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362 - 17384	
06	35130 X	31504	-0-	-3626	-0-	31502	2	2	9	N	-0-
07	38026 X	38026	-0-	-0-	-0-	38024	2	2	9	N	-0-
08	37665 X	35556	-0-	-2109	-0-	35555	2	1	9	N	-0-
09	36450 X	2433	-0-	-34017	-0-	2432	2	1	9	N	-0-
10	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-
11	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-					N	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838		PERF.17548 - 17612	
06	8760 X	8027	-0-	-733	-0-	8027	2			N	-0-
07	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-
08	8928 X	8064	-0-	-864	-0-	8064	2			N	-0-
09	8250 X	7619	-0-	-631	-0-	7619	2			N	-0-
10	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	7664	2			N	-0-
11	8040 X	7392	-0-	-648	-0-	7392	2			N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402 - 18118	
06	6780 X	2095	-0-	-4685	-0-	2093	2	2	9	N	-0-
07	7006 X	1222	-0-	-5784	-0-	1221	2	1	9	N	-0-
08	3348 X	1631	-0-	-1717	-0-	1629	2	2	9	N	-0-
09	2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2			N	-0-
10	2170 X	1428	-0-	-742	-0-	1427	2	1	9	N	-0-
11	2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151		PERF.17840 - 17922	
06	7680 X	7320	-0-	-360	-0-	7320	2			N	-0-
07	7936 X	7535	-0-	-401	-0-	7535	2			N	-0-
08	7936 X	7420	-0-	-516	-0-	7420	2			N	-0-
09	7500 X	7034	-0-	-466	-0-	7034	2			N	-0-
10	7626 X	7103	-0-	-523	-0-	7103	2			N	-0-
11	7320 X	6690	-0-	-630	-0-	6690	2			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
GIANT NRG CO., LP				302592								
LONE OAK RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 247583	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 16750	PERF.16246	- 16708			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4740 X	3931	-0-	-809	-0-	87 1	3844 2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4334	-0-	-564	-0-	89 1	4245 2	N	-0-		-0-
08		4898 X	4340	-0-	-558	-0-	9 1	4331 2	N	-0-		-0-
09		3930 X	2578	-0-	-1352	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
10		4340 X	3730	-0-	-610	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	1953	-0-	-2247	-0-	1953 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 230629	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 19230	PERF.16616	- 19006			
06		330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3		N	-0-		1
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		1
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	1 5	-0-
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425								
THEISS				WELL #: 1	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848			
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		125
07		279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N	-0-		125
08		248 N	6	-0-	-242	-0-	4 1	2 9	N	2		127
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	1	1 8	127
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		96
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		96

RIVERSHORE OPERATING LLC				714209								
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 204509	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 20050	PERF.16120	- 17463			
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
08		2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
11		2460 N	2431	-0-	-29	-0-	2431 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		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 211798	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.16154	- 16205			
06		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	960 1	10675 2	N	-0-		-0-
07		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	992 1	8700 2	N	-0-		-0-
08		8153 X	6412	-0-	-1741	-0-	736 1	5676 2	N	-0-		-0-
09		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	960 1	11605 2	N	-0-		-0-
10		10230 X	9579	-0-	-651	-0-	992 1	8587 2	N	-0-		-0-
11		9900 X	7015	-0-	-2885	-0-	7015 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209									
FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022	- 17397	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		13770 X	421	-0-	-13349	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07		7719 X	763	-0-	-6956	-0-	763	2	N	-0-			-0-
08		1767 X	779	-0-	-988	-0-	779	2	N	-0-			-0-
09		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	-0-			-0-
10		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	10413	-0-	7413	7413	10413	2	N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962	
06		7410 X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2	N	-0-			-0-
07		7657 X	6432	-0-	-1225	-0-	6432	2	N	-0-			-0-
08		6448 X	6151	-0-	-297	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
09		6240 X	5979	-0-	-261	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
10		6448 X	6340	-0-	-108	-0-	6340	2	N	-0-			-0-
11		6240 X	5999	-0-	-241	-0-	5999	2	N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566	
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
07		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
08		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
*11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621	
06		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2	N	-0-			-0-
07		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2	N	-0-			-0-
08		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2	N	-0-			-0-
09		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2	N	-0-			-0-
10		7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407	2	N	-0-			-0-
*11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	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		17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	825	1	N	-0-			-0-
07		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	853	1	N	-0-			-0-
08		19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	853	1	N	-0-			-0-
09		18330 X	18310	-0-	-20	-0-	825	1	N	-0-			-0-
10		18538 X	18310	-0-	-228	-0-	853	1	N	-0-			-0-
11		18540 X	18043	-0-	-497	-0-	18043	2	N	-0-			-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137	- 16830	
06		3000 N	6863	-0-	3863	3863	6863	2	N	-0-			-0-
07		10320 X	6457	-0-	-3863	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
08		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
10		2697 X	1665	-0-	-1032	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	948	-0-	-1662	-0-	948	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	228226	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	18100	PERF.14726	- 17076	
06		9330 X	7930	-0-	-1400	-0-	7930	2	N	-0-			-0-
07		9641 X	9085	-0-	-556	-0-	9085	2	N	-0-			-0-
08		9951 X	5370	-0-	-4581	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
09		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2	N	-0-			-0-
10		9951 X	9147	-0-	-804	-0-	9147	2	N	-0-			-0-
*11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209								
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418		
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	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836 2	N	-0-		-0-
07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443 2	N	-0-		-0-
08	11315 X	4897	-0-	-6418	-0-	4897 2	N	-0-		-0-
09	10950 X	6755	-0-	-4195	-0-	6755 2	N	-0-		-0-
10	11315 X	10287	-0-	-1028	-0-	10287 2	N	-0-		-0-
11	10950 X	1139	-0-	-9811	-0-	1139 2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520		
06	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	59039 2	N	-0-		-0-
07	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840 2	N	-0-		-0-
08	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580 2	N	-0-		-0-
09	8310 X	29	-0-	-8281	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-		N	-0-		-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-		N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604		
06	70020 X	49732	-0-	-20288	-0-	49732 2	N	-0-		-0-
07	72354 X	60522	-0-	-11832	-0-	60522 2	N	-0-		-0-
08	64945 X	20020	-0-	-44925	-0-	20020 2	N	-0-		-0-
09	60000 X	31904	-0-	-28096	-0-	31904 2	N	-0-		-0-
10	62000 X	42665	-0-	-19335	-0-	42665 2	N	-0-		-0-
11	58560 X	23794	-0-	-34766	-0-	23794 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004		
06	35280 X	817	-0-	-34463	-0-	817 2	N	-0-		-0-
07	17546 X	568	-0-	-16978	-0-	568 2	N	-0-		-0-
08	1922 X	970	-0-	-952	-0-	970 2	N	-0-		-0-
09	1560 X	443	-0-	-1117	-0-	443 2	N	-0-		-0-
10	1054 X	337	-0-	-717	-0-	337 2	N	-0-		-0-
11	930 X	745	-0-	-185	-0-	745 2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355		
06	18930 X	13518	-0-	-5412	-0-	13518 2	N	-0-		-0-
07	17329 X	12826	-0-	-4503	-0-	12826 2	N	-0-		-0-
08	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605 2	N	-0-		-0-
09	14490 X	11888	-0-	-2602	-0-	11888 2	N	-0-		-0-
10	14973 X	14118	-0-	-855	-0-	14118 2	N	-0-		-0-
11	15090 X	11142	-0-	-3948	-0-	11142 2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589		
06	60360 X	57983	-0-	-2377	-0-	57983 2	N	-0-		-0-
07	62372 X	57405	-0-	-4967	-0-	57405 2	N	-0-		-0-
08	59179 X	54681	-0-	-4498	-0-	54681 2	N	-0-		-0-
09	57990 X	52790	-0-	-5200	-0-	52790 2	N	-0-		-0-
10	59923 X	52057	-0-	-7866	-0-	52057 2	N	-0-		-0-
*11	59802 X	59802	-0-	-0-	-0-	59802 2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831		
06	13350 X	7396	-0-	-5954	-0-	7396 2	N	-0-		-0-
07	14849 X	13020	-0-	-1829	-0-	13020 2	N	-0-		-0-
08	14849 X	6519	-0-	-8330	-0-	6519 2	N	-0-		-0-
09	14370 X	10289	-0-	-4081	-0-	10289 2	N	-0-		-0-
10	12555 X	7492	-0-	-5063	-0-	7492 2	N	-0-		-0-
11	12600 X	10429	-0-	-2171	-0-	10429 2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

06	35370	X	27999	-0-	-7371	-0-	27999	2		N	-0-			-0-
07	36549	X	27581	-0-	-8968	-0-	27581	2		N	-0-			-0-
08	32178	X	3144	-0-	-29034	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
09	31140	X	28780	-0-	-2360	-0-	28780	2		N	-0-			-0-
10	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	38798	2		N	-0-			-0-
*11	36800	X	36800	-0-	-0-	-0-	36800	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	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	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	697	-0-	-323	-0-	697	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
07	7161	X	7129	-0-	-32	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2		N	-0-			-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
11	6810	X	6344	-0-	-466	-0-	6344	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003		
M	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	EOM BALANCE
06	1230 X	686	-0-	-544	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	992 X	475	-0-	-517	-0-	475	2			N	-0-			-0-
08	992 X	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-			-0-
09	870 X	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11	690 X	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920	- 17796		
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC				714209										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744		
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	825	1	8064	2	N	-0-			-0-
07	9455 X	9201	-0-	-254	-0-	853	1	8348	2	N	-0-			-0-
08	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	853	1	8713	2	N	-0-			-0-
09	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	825	1	8378	2	N	-0-			-0-
10	9300 X	9207	-0-	-93	-0-	853	1	8354	2	N	-0-			-0-
11	9270 X	8883	-0-	-387	-0-	8883	2			N	-0-			-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	-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-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102		
06	7020 X	6675	-0-	-345	-0-	960	1	5715	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	7145	-0-	-605	-0-	992	1	6153	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	960	1	6468	2	N	-0-			-0-
09	7500 X	6827	-0-	-673	-0-	960	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	992	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	7140	-0-	-60	-0-	7140	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC				714209										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252		
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			40
07	961 #	-0-	-0-	-961	-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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	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-

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7777 - 7792		
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
07	2480 X	413	-0-	-2067	-0-	1 1	412 2	N	-0-			-0-
08	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	3 1	2065 2	N	-0-			-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	3 1	2612 2	N	-0-			-0-
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	3 1	2748 2	N	-0-			-0-
*11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	3 1	2474 2	N	-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

IVANHOE, WEST (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOBE #1		44855 600 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 - 6517		
06	1980 N	863	-0-	-1117	-0-	863 3		N	-0-			15
07	2077 N	688	-0-	-1389	-0-	688 3		N	-0-			15
08	1550 N	810	-0-	-740	-0-	581 3	229 9	N	208			223
09	870 N	454	-0-	-416	-0-	454 3		N	-0-	181 1		42
10	682 N	436	-0-	-246	-0-	436 3		N	-0-			42
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	387 3		N	-0-			42

LINN OPERATING, INC. MILLER, A.H.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6422 - 6438		
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	310 1	3208 2	N	1			58
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	315 1	3308 2	N	3			61
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	321 1	3442 2	N	8			69
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	317 1	3259 2	N	3			72
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	329 1	3378 2	N	3			75
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	303 1	3252 2	N	1			76

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.// 44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
09	T. A.	4	-0-	4	11	4	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
11	T. A.	4	-0-	4	15	4	2	Y	-0-		-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552			
06	0 W	341	-0-	341	1049	341	2	N	-0-		33
07	0 W	341	-0-	341	1390	341	2	N	-0-		33
08	0 W	389	-0-	389	1779	389	2	N	-0-		33
09	0 W	304	-0-	304	2083	304	2	N	-0-		33
10	0 W	30	-0-	30	2113	3	1	N	-0-		33
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2113			N	NO RPT		33

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387			
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT)		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SHARP, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590			
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		84
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		84
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		84
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		84
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		84
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		84

HELMCAMP		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649			
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		54
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-		54
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		54
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		54
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		54
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-		54

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621		
M	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	AMT CODE	BALANCE	
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	972 3	N	-0-			54	
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 3	N	-0-			54	
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3	N	-0-			54	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			54	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			54	
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	936 3	N	-0-			54	

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765		
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	116 3	N	177 9	161 171 1		57	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N				57	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N				57	
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119 3	N				57	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N				57	
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3	N				57	

RAMTEX ENERGY LLC		690225										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802		
*04	570 N	460	-0-	-110	-0-	55 1	Y	405 2			33	
*05	496 N	473	-0-	-23	-0-	57 1	Y	416 2			33	
*06	1260 N	353	-0-	-907	-0-	42 1	Y	311 2			33	
07	1302 N	323	-0-	-979	-0-	39 1	Y	284 2			33	
08	DLQ G-10	329	-0-	329	329	39 1	Y	290 2			33	
09	DLQ G-10	368	-0-	368	697	44 1	Y	324 2			33	
10	DLQ G-10	342	-0-	342	1039	41 1	Y	301 2			33	
*11	1334 N	295	-0-	-1039	-0-	3 1	Y	292 2			33	

BOSLEY, VERNON		WELL #:		1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550		
*04	870 N	630	-0-	-240	-0-	76 1	Y	554 2			114	
*05	651 N	595	-0-	-56	-0-	71 1	Y	524 2			114	
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	105 1	Y	768 2			114	
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	647 2			114	
08	DLQ G-10	678	-0-	678	678	81 1	Y	597 2			114	
09	DLQ G-10	800	-0-	800	1478	96 1	Y	704 2			114	
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2592	134 1	Y	980 2			114	
*11	2600 N	675	-0-	-1925	-0-	6 1	Y	669 2			114	

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803		
*04	630 N	589	-0-	-41	-0-	71 1	N	518 2			34	
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	81 1	N	609 2			34	
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85 1	N	621 2			34	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	N	492 2			34	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66 1	N	487 2			34	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	80 1	N	588 2			34	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	N	634 2			34	
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	N	647 2			34	

CLUTE		WELL #:		1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800		
*04	510 N	212	-0-	-298	-0-	25 1	N	187 2			68	
*05	434 N	245	-0-	-189	-0-	29 1	N	216 2			68	
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	N	183 2			68	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	N	175 2			68	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	N	179 2			68	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25 1	N	187 2			68	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	N	179 2			68	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	2 1	N	190 2			68	

JEWETT (PETTIT)														
RAMTEX ENERGY LLC														
SCOTT, A.J. GAS UNIT														
//CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
//CONT.// 690225														
WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04		1470 N	626	-0-	-844	-0-	76	1	550	2	N	-0-		75
*05		1209 N	738	-0-	-471	-0-	89	1	649	2	N	-0-		75
*06		1500 N	1011	-0-	-489	-0-	121	1	890	2	N	-0-		75
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	719	2	N	-0-		75
08		1116 N	494	-0-	-622	-0-	52	1	442	2	N	-0-		75
09		1470 N	546	-0-	-924	-0-	66	1	480	2	N	-0-		75
10		806 N	731	-0-	-75	-0-	88	1	643	2	N	-0-		75
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-		75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770														
*04		900 N	645	-0-	-255	-0-	77	1	568	2	N	-0-		43
*05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	2	N	-0-		43
*06		1350 N	655	-0-	-695	-0-	79	1	576	2	N	-0-		43
07		1333 N	616	-0-	-717	-0-	74	1	542	2	N	-0-		43
08		1271 N	557	-0-	-714	-0-	67	1	490	2	N	-0-		43
09		1350 N	623	-0-	-727	-0-	75	1	548	2	N	-0-		43
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-		43
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	7	1	811	2	N	-0-		43

CLUTE, M.G. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
*04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-		18
*05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	80	1	587	2	N	-0-		18
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	N	-0-		18
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	2	N	-0-		18
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	N	-0-		18
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-		18
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	86	1	628	2	N	-0-		18
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-		18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
*04		990 N	947	-0-	-43	-0-	114	1	833	2	N	-0-		40
*05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	153	1	1126	2	N	-0-		40
*06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	128	1	935	2	N	-0-		40
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-		40
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	-0-		40
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	-0-		40
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	110	1	805	2	N	-0-		40
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-		40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	-0-		29
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	-0-		29
*06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	2	N	-0-		29
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-		29
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	2	N	-0-		29
09		600 N	520	-0-	-80	-0-	62	1	458	2	N	-0-		29
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	84	1	618	2	N	-0-		29
*11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	N	-0-		29

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//			46335 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//			690225									
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:			3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8707 - 8845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		900 N	855	-0-	-45	-0-		103 1	752 2	N	-0-			30
*05		987 N	987	-0-	-0-	-0-		118 1	869 2	N	-0-			30
*06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		131 1	960 2	N	-0-			30
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		124 1	913 2	N	-0-			30
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-		85 1	626 2	N	-0-			30
09		1140 N	818	-0-	-322	-0-		98 1	720 2	N	-0-			30
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		125 1	916 2	N	-0-			30
*11		947 N	947	-0-	-0-	-0-		9 1	938 2	N	-0-			30

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-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			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-

XTO ENERGY INC.		945936			WELL #:		1 U		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
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)		46335 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870			WELL #:		1		RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306	
06		1110 N	926	-0-	-184	-0-		926 3		N	-0-			191
07		1085 N	913	-0-	-172	-0-		913 3		N	-0-			191
08		1085 N	988	-0-	-97	-0-		988 3		N	-0-			191
09		930 N	823	-0-	-107	-0-		823 3		N	-0-			191
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3		N	-0-			191
11		960 N	860	-0-	-100	-0-		860 3		N	-0-			191

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870								
HELMLCAMP		WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10193 - 10322
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3	N	-0-		78
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3	N	-0-		78
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		78
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		78
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		78
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		78

SHARP, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148 - 10359
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		27
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		27
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		27
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		27
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		27
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		27

HARCROW, S		WELL #:	1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9647 - 9771
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	N	-0-		-0-
07		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3	N	-0-		-0-
09		3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841 3	N	-0-		-0-
10		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863 3	N	-0-		-0-
*11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3	N	-0-		-0-

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		1020 N	952	-0-	-68	-0-	952 3	N	-0-		64
07		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 3	N	-0-		64
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-		64
09		960 N	848	-0-	-112	-0-	848 3	N	-0-		64
10		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 3	N	-0-		64
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	791 3	N	-0-		64

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10450 - 10552
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		114
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		114
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		114
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		114
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		114
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		114

HELMLCAMP		WELL #:	3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10167 - 10394
06		2340 N	2141	-0-	-199	-0-	2141 3	N	-0-		200
07		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	1978 3	N	98	176 1	122
08		2201 N	2172	-0-	-29	-0-	2172 3	N	-0-		122
09		2130 N	2122	-0-	-8	-0-	2122 3	N	-0-		122
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-		122
*11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-		122

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON								
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

HELMCAMP		WELL #: 4	RRCID -> 265322	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10513	PERF. 9834 - 10370
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	164
07	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	146
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	146
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	146
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	146
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	146

HELMCAMP		WELL #: 4	RRCID -> 265322	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9958 - 10396
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	346
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	170
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	170
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	170
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	170
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	170

SHARP, A. L.		WELL #: 3	RRCID -> 266936	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9924 - 10387
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	109
07	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	109
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	109
09	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	109
10	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	109
11	2970 X	2198	-0-	-772	-0-	109

HELMCAMP		WELL #: 6	RRCID -> 266942	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10086 - 10314
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	107
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	107
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	107
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	107
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 271269	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9964 - 10327
06	2460 N	2127	-0-	-333	-0-	119
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	76
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	205
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	205
10	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	205
11	2460 N	2173	-0-	-287	-0-	44

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2	RRCID -> 272080	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9880 - 10450
06	4830 X	4355	-0-	-475	-0-	303
07	4805 X	4301	-0-	-504	-0-	125
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	128
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	128
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	128
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	128

SHARP, A. L.		WELL #: 4	RRCID -> 272081	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9911 - 10314
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	56
07	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	56
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	81
09	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	81
10	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	81
11	2640 X	2085	-0-	-555	-0-	81

Table with multiple sections: JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD., MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT; SHARP, A. L.; GUINN GAS UNIT; SABINE OIL & GAS CORPORATION CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1; CLUTE GAS UNIT 1; CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1. Columns include M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT., PROD GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, C, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE.

JEWETT (TRAVIS PEAK)		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10447 - 10524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9915 - 10862			
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			52
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			52
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			52
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			52
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			52
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10180 - 10788			
06		3210 X	1466	-0-	-1744	-0-	1466 2		Y	-0-			114
07		2759 X	1389	-0-	-1370	-0-	1389 2		Y	-0-			114
08		1705 X	1085	-0-	-620	-0-	1085 2		Y	-0-			114
09		1590 X	855	-0-	-735	-0-	855 2		Y	-0-			114
10		1581 X	721	-0-	-860	-0-	721 2		Y	-0-			114
11		1470 X	633	-0-	-837	-0-	633 2		Y	-0-			114
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9932 - 10172			
06		3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177 2		Y	-0-			27
07		3379 X	3294	-0-	-85	-0-	3294 2		Y	-0-			27
08		3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3321 2		Y	-0-			27
09		3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3113 2		Y	-0-			27
10		3317 X	3084	-0-	-233	-0-	3084 2		Y	-0-			27
11		3210 X	2955	-0-	-255	-0-	2955 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		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			27
07		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	2331 2		Y	-0-			27
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-			27
09		2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2230 2		Y	-0-			27
10		2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566 2		Y	-0-			27
11		2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386 2		Y	-0-			27
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572			
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			72
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			72
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			72
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			72
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
06	5340 X	5022	-0-	-318	-0-	5022	2		Y		-0-			105
07	5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5371	2	2	9	Y	2			107
08	5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5361	2	6	9	Y	5			112
09	5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4673	2	8	9	Y	7			119
10	5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4809	2	3	9	Y	3			122
11	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	4763	2		Y		-0-			122

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530														
06	3120 X	2863	-0-	-257	-0-	2863	2		Y		-0-			40
07	3131 X	886	-0-	-2245	-0-	886	2		Y		-0-			40
08	3100 X	665	-0-	-2435	-0-	665	2		Y		-0-			40
09	2940 X	653	-0-	-2287	-0-	653	2		Y		-0-			40
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2		Y		-0-			40
*11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y		-0-			40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467														
06	2130 X	1962	-0-	-168	-0-	1962	2		Y		-0-			37
07	2108 X	1932	-0-	-176	-0-	1932	2		Y		-0-			37
08	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2		Y		-0-			37
09	1950 N	1773	-0-	-177	-0-	1773	2		Y		-0-			37
10	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		Y		-0-			37
11	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	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	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y		-0-			65
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y		-0-			65
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y		-0-			65
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y		-0-			65
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y		-0-			65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
06	4230 X	4190	-0-	-40	-0-	4188	2	2	9	Y	2			92
07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4434	2	9	9	Y	8			100
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4431	2	6	9	Y	5			105
09	4200 X	4185	-0-	-15	-0-	4183	2	2	9	Y	2			107
10	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4156	2	3	9	Y	3			110
11	4290 X	3995	-0-	-295	-0-	3993	2	2	9	Y	2			112

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
06	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3483	2	8	9	Y	7			146
07	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	3315	2	6	9	Y	5			151
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	Y	1			152
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3963	2	11	9	Y	10			162
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10			172
11	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	3781	2	8	9	Y	7			179

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020														
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y		-0-			12
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y		-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
06		2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			Y	30
07		2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	30
08		2635 X	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			Y	30
09		2430 X	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	30
10		2449 X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			Y	30
11		2430 X	2084	-0-	-346	-0-	2084	2			Y	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-
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819												
06		3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2934	2	2	9	Y	67
07		3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2947	2			Y	67
08		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598	2			Y	67
09		3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3181	2	2	9	Y	69
10		3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			Y	69
11		3480 X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			Y	69

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992												
06		6120 X	5515	-0-	-605	-0-	5503	2	12	9	Y	162
07		6231 X	5624	-0-	-607	-0-	5622	2	2	9	Y	164
08		6138 X	5534	-0-	-604	-0-	5534	2			Y	164
09		5790 X	5244	-0-	-546	-0-	5244	2			Y	164
10		5890 X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			Y	164
11		5520 X	4949	-0-	-571	-0-	4949	2			Y	164

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821												
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	27
07		1395 N	1089	-0-	-306	-0-	1089	2			Y	27
08		1922 X	1082	-0-	-840	-0-	1082	2			Y	27
09		1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			Y	27
10		1922 X	896	-0-	-1026	-0-	896	2			Y	27
*11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010												
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	10
07		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	10
08		T. A.	1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	10
09		T. A.	980	-0-	980	1994	980	2			Y	10
10		T. A.	1105	-0-	1105	3099	1105	2			Y	10
*11		3899 X	800	-0-	-3099	-0-	800	2			Y	10

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1920 X	1734	-0-	-186	-0-	1734 2		Y	-0-		90
07		1984 X	1650	-0-	-334	-0-	1650 2		Y	-0-		90
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-		90
09		1770 X	1543	-0-	-227	-0-	1543 2		Y	-0-		90
10		1798 X	1595	-0-	-203	-0-	1595 2		Y	-0-		90
11		1860 X	1644	-0-	-216	-0-	1644 2		Y	-0-		90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742												
06		1950 X	1571	-0-	-379	-0-	1571 2		Y	-0-		102
07		1767 X	1736	-0-	-31	-0-	1736 2		Y	-0-		102
08		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-		102
09		1740 X	1521	-0-	-219	-0-	1521 2		Y	-0-		102
10		1798 X	1705	-0-	-93	-0-	1705 2		Y	-0-		102
11		1770 X	1537	-0-	-233	-0-	1537 2		Y	-0-		102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
06		4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709 2		Y	-0-		50
07		4185 X	4117	-0-	-68	-0-	4117 2		Y	-0-		50
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-		50
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4084 2	4 9	Y	4		54
10		4123 X	3911	-0-	-212	-0-	3905 2	6 9	Y	5		59
11		4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3710 2	1 9	Y	1		60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810												
06		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-		85
07		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-		85
08		3379 X	1769	-0-	-1610	-0-	1769 2		Y	-0-		85
09		3270 X	1437	-0-	-1833	-0-	1437 2		Y	-0-		85
10		3379 X	1272	-0-	-2107	-0-	1272 2		Y	-0-		85
11		2070 X	614	-0-	-1456	-0-	614 2		Y	-0-		85

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10354 - 11021				
M	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-			57
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			57
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			57
10	6324 X	1099	-0-	-5225	-0-	1099	2			Y	-0-			57
11	6120 X	925	-0-	-5195	-0-	925	2			Y	-0-			57
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10783 - 10810				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			25
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			25
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			25
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			25
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 246795		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10931 - 12172				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10180 - 10719				
06	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7313	2	36	9	Y	33			192
07	7657 X	7621	-0-	-36	-0-	7606	2	15	9	Y	14			206
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7736	2	19	9	Y	17	184	1	39
09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	2	14	9	Y	13			52
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8037	2	19	9	Y	17			69
*11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7761	2	28	9	Y	25			94
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10708 - 11661				
06	2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-			74
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			74
08	2573 X	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-			74
09	2490 X	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			Y	-0-			74
10	2573 X	1922	-0-	-651	-0-	1922	2			Y	-0-			74
11	2490 X	2083	-0-	-407	-0-	2083	2			Y	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3240 X	2143	-0-	-1097	-0-	2143 2		Y	-0-			100
07		3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2048 2		Y	-0-			100
08		3255 X	2399	-0-	-856	-0-	2399 2		Y	-0-			100
09		3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2173 2	2 9	Y	2			102
10		3224 X	1850	-0-	-1374	-0-	1848 2	2 9	Y	2			104
11		2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2160 2	1 9	Y	1			105

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950													
06		5010 X	4701	-0-	-309	-0-	4672 2	29 9	Y	26			163
07		5177 X	4857	-0-	-320	-0-	4844 2	13 9	Y	12			175
08		5146 X	4824	-0-	-322	-0-	4807 2	17 9	Y	15			190
09		4800 X	4631	-0-	-169	-0-	4581 2	50 9	Y	45	188 1		47
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-	4421 2		Y	-0-			47
11		4710 X	4139	-0-	-571	-0-	4139 2		Y	-0-			47

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767													
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953 2	1 9	Y	1	1 8		27
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			27
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-			27
09		1950 N	1505	-0-	-445	-0-	1505 2		Y	-0-			27
10		1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476 2		Y	-0-			27
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480 2		Y	-0-			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760													
06		3210 X	2887	-0-	-323	-0-	2887 2		Y	-0-			70
07		3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802 2		Y	-0-			70
08		3224 X	2503	-0-	-721	-0-	2503 2		Y	-0-			70
09		3090 X	2438	-0-	-652	-0-	2438 2		Y	-0-			70
10		3131 X	2327	-0-	-804	-0-	2327 2		Y	-0-			70
11		2880 X	2097	-0-	-783	-0-	2097 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		5250 X	5248	-0-	-2	-0-	5247 2	1 9	Y	1			142
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5496 2	6 9	Y	5			147
08		5611 X	5521	-0-	-90	-0-	5519 2	2 9	Y	2			149
09		5430 X	4936	-0-	-494	-0-	4934 2	2 9	Y	2			151
10		5611 X	5127	-0-	-484	-0-	5124 2	3 9	Y	3			154
11		5340 X	4984	-0-	-356	-0-	4981 2	3 9	Y	3			157

XTO ENERGY INC. 945936													
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A													
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	671 2	28 9	Y	25			36
07		837 N	558	-0-	-279	-0-	552 2	6 9	Y	5			41
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	533 2	26 9	Y	24	54 1		11
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	530 2	9 9	Y	8			19
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 2	4 9	Y	4			23
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	624 2	14 9	Y	13			36

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.					46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
OGLE					945936									
					WELL #: 1	RRCID -> 220485	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9466	- 10322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2		N	-0-				77
07	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	2567	2		N	-0-				77
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3150	2	119 9	N	108	167	1		18
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-				18
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	2	41 9	N	37				55
*11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2844	2	46 9	N	42	80	1		17

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)														
BRG LONE STAR LTD.					46338 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON				
WILLINGHAM					090870									
					WELL #: 1	RRCID -> 176910	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 16110	PERF.15262	- 15550				
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-				-0-
08	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-				-0-
09	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-				-0-
10	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-				-0-
11	420 #	272	-0-	-148	-0-	272	3		N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC					46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DODDS, R. L. JR.					182847									
					WELL #: 1	RRCID -> 226331	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.13670	- 15665				
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-

DODDS, R. L., JR. "B"														
					WELL #: 1	RRCID -> 226333	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 16790	PERF.14726	- 15921				
06	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2		N	-0-				-0-
07	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17980	2	1 9	N	1	1	8		-0-
08	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2		N	-0-				-0-
09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2		N	-0-				-0-
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	17498	2		N	-0-				-0-
*11	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2		N	-0-				-0-

AKINS GAS UNIT														
					WELL #: 1	RRCID -> 226897	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF.14864	- 15387				
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9089	2	2 9	N	2	2	8		-0-
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8680	2	4 9	N	4	4	8		-0-
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7773	2	3 9	N	3	3	8		-0-
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7359	2	1 9	N	1	1	8		-0-
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7526	2	1 9	N	1	1	8		-0-
*11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584	2	1 9	N	1	1	8		-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"														
					WELL #: 1	RRCID -> 226929	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 17088	PERF.14020	- 16886				
06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2		N	-0-				-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2		N	-0-				-0-
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7571	2	1 9	N	1	1	8		-0-
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-				-0-
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-				-0-
*11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	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
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17910 X	16318	-0-	-1592	-0-	16318	2	16318	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	17673	-0-	-214	-0-	17673	2	17673	2	N	-0-			-0-
08	17546 X	16697	-0-	-849	-0-	16697	2	16697	2	N	-0-			-0-
09	16980 X	15529	-0-	-1451	-0-	15529	2	15529	2	N	-0-			-0-
10	17670 X	16227	-0-	-1443	-0-	16227	2	16227	2	N	-0-			-0-
11	17100 X	15681	-0-	-1419	-0-	15681	2	15681	2	N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

06	21120 X	20852	-0-	-268	-0-	20852	2	20852	2	N	-0-			-0-
07	21824 X	20783	-0-	-1041	-0-	20783	2	20783	2	N	-0-			-0-
08	21824 X	21582	-0-	-242	-0-	21582	2	21582	2	N	-0-			-0-
09	20850 X	20325	-0-	-525	-0-	20325	2	20325	2	N	-0-			-0-
10	21545 X	20141	-0-	-1404	-0-	20141	2	20141	2	N	-0-			-0-
11	20880 X	18607	-0-	-2273	-0-	18607	2	18607	2	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	494	2	N	-0-			-0-
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2	382	2	N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	530	2	N	-0-			-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2	409	2	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	511	2	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2	469	2	N	-0-			-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

06	11580 X	11354	-0-	-226	-0-	11354	2	11354	2	N	-0-			-0-
07	12028 X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2	11396	2	N	-0-			-0-
08	12028 X	11649	-0-	-379	-0-	11649	2	11649	2	N	-0-			-0-
09	11640 X	11359	-0-	-281	-0-	11359	2	11359	2	N	-0-			-0-
10	11842 X	11572	-0-	-270	-0-	11572	2	11572	2	N	-0-			-0-
11	11340 X	11179	-0-	-161	-0-	11179	2	11179	2	N	-0-			-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

06	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	27023	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	25606 X	23011	-0-	-2595	-0-	23010	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2		N	-0-				-0-
10	25606 X	24650	-0-	-956	-0-	24650	2		N	-0-				-0-
11	24780 X	24592	-0-	-188	-0-	24591	2	1 9	N	1	1 8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-				-0-
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-				-0-
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-				-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3686	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-				-0-
*11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847															
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 1				RRCID -> 231232				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027			
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	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10561	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11519	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-		
10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-		
*11	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-		
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 2				RRCID -> 231557				COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414			
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-		
07	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-		
08	3441 X	1480	-0-	-1961	-0-	1480	2			N	-0-					-0-		
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-		
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-		
*11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-		
REDDEN			WELL #: 1				RRCID -> 231848				COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801			
06	24390 X	17794	-0-	-6596	-0-	17794	2			N	-0-					-0-		
07	25482 X	146	-0-	-25336	-0-	144	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
08	25482 X	181	-0-	-25301	-0-	181	2			N	-0-					-0-		
09	24660 X	31	-0-	-24629	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
10	23808 X	151	-0-	-23657	-0-	151	2			N	-0-					-0-		
11	17790 X	175	-0-	-17615	-0-	175	2			N	-0-					-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	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-		
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	1	1	8			-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-		
MEADORS UNIT			WELL #: 3				RRCID -> 233361				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974			
06	6120 X	2795	-0-	-3325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-		
07	6107 X	2830	-0-	-3277	-0-	2830	2			N	-0-					-0-		
08	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-		
09	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			N	-0-					-0-		
10	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-		
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-		

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

06	9510 X	3066	-0-	-6444	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
07	9238 X	7295	-0-	-1943	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
08	7595 X	6026	-0-	-1569	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
09	7350 X	6950	-0-	-400	-0-	6950	2		N	-0-			-0-
10	7285 X	7199	-0-	-86	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
11	7050 X	6457	-0-	-593	-0-	6457	2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
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	13350 X	9843	-0-	-3507	-0-	9843	2		N	-0-			-0-
07	13795 X	9545	-0-	-4250	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
08	12679 X	10032	-0-	-2647	-0-	10031	2	1	9	N	1	1	8
09	12270 X	11709	-0-	-561	-0-	11709	2		N	-0-			-0-
10	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2		N	-0-			-0-
*11	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39851 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07	46869 X	46869	-0-	-0-	-0-	46867 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
08	47006 X	47006	-0-	-0-	-0-	47004 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09	43396 X	43396	-0-	-0-	-0-	43395 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	41746 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
*11	41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	41372 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502	
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2		N	-0-			-0-	
07	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 2		N	-0-			-0-	
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2		N	-0-			-0-	
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-			-0-	
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 2		N	-0-			-0-	
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	603 2		N	-0-			-0-	

SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304	
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-			-0-	
07	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 2		N	-0-			-0-	
08	4867 X	41	-0-	-4826	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-	
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			-0-	
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-	

LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844	
06	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13911 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
07	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16043 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	19015 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
09	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	18590 2		N	-0-			-0-	
10	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	19081 2		N	-0-			-0-	
*11	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866 2		N	-0-			-0-	

MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514	
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-			-0-	
07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 2		N	-0-			-0-	
08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		N	-0-			-0-	
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2		N	-0-			-0-	
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2		N	-0-			-0-	
*11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-			-0-	

MEADORS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905	
06	690 X	457	-0-	-233	-0-	457 2		N	-0-			-0-	
07	682 X	462	-0-	-220	-0-	461 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	620 X	529	-0-	-91	-0-	526 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
09	540 X	142	-0-	-398	-0-	142 2		N	-0-			-0-	
10	496 X	7	-0-	-489	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-	

S. MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		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) COVEY PARK OPERATING LLC LAXSON		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 182847		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
		WELL #:	4	RRCID ->	241591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15672 - 15779		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		4770 X	-0-	-0-	-4770		-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			1 8		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

MCLEAN		WELL #:	H 2	RRCID ->	242940	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15794 - 15804		
06		12030 X	11487	-0-	-543		-0-	11487	2			-0-
07		12431 X	11595	-0-	-836		-0-	11595	2			-0-
08		12090 X	11345	-0-	-745		-0-	11345	2			-0-
09		11640 X	11153	-0-	-487		-0-	11153	2			-0-
10		11873 X	11827	-0-	-46		-0-	11827	2			-0-
11		11490 X	10071	-0-	-1419		-0-	10071	2			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243421	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15272 - 15280		
06		6493 X	6493	-0-	-0-		-0-	6493	2			-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-		-0-	6022	2			-0-
08		5882 X	5882	-0-	-0-		-0-	5882	2			-0-
09		5280 X	3899	-0-	-1381		-0-	3899	2			-0-
10		5456 X	1445	-0-	-4011		-0-	1445	2			-0-
11		5280 X	3261	-0-	-2019		-0-	3261	2			-0-

MCLEAN		WELL #:	D 2	RRCID ->	243457	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16166 - 16174		
06		3750 X	178	-0-	-3572		-0-	177	2	1 9	N	-0-
07		3875 X	-0-	-0-	-3875		-0-					-0-
08		5820 X	5820	-0-	-0-		-0-	5814	2	6 9	N	-0-
09		3750 X	1885	-0-	-1865		-0-	1885	2			-0-
10		1662 X	1662	-0-	-0-		-0-	1661	2	1 9	N	-0-
11		3750 X	1560	-0-	-2190		-0-	1560	2			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	243460	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14510 - 15551		
06		7642 X	7642	-0-	-0-		-0-	7642	2			-0-
07		11067 X	11067	-0-	-0-		-0-	11067	2			-0-
08		13258 X	13258	-0-	-0-		-0-	13258	2			-0-
09		8437 X	8437	-0-	-0-		-0-	8437	2			-0-
10		8031 X	8031	-0-	-0-		-0-	8031	2			-0-
*11		11248 X	11248	-0-	-0-		-0-	11248	2			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	243462	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	16700	PERF.14154 - 16599		
06		17880 X	17327	-0-	-553		-0-	17326	2	1 9	N	-0-
07		18600 X	17560	-0-	-1040		-0-	17559	2	1 9	N	-0-
08		24732 X	24732	-0-	-0-		-0-	24731	2	1 9	N	-0-
09		27725 X	27725	-0-	-0-		-0-	27725	2			-0-
10		29902 X	29902	-0-	-0-		-0-	29902	2			-0-
*11		34972 X	34972	-0-	-0-		-0-	34971	2	1 9	N	-0-

MCLEAN		WELL #:	F 2	RRCID ->	243653	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	16006	PERF.15113 - 15778		
06		14160 X	12957	-0-	-1203		-0-	12956	2	1 9	N	-0-
07		14632 X	12501	-0-	-2131		-0-	12500	2	1 9	N	-0-
08		14632 X	13939	-0-	-693		-0-	13938	2	1 9	N	-0-
09		14160 X	13767	-0-	-393		-0-	13767	2			-0-
10		13795 X	12385	-0-	-1410		-0-	12385	2			-0-
11		13500 X	11451	-0-	-2049		-0-	11451	2			-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	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	EOM BALANCE
06		10170 X	7439	-0-	-2731	-0-	7439	2		N	-0-		-0-
07		10509 X	8732	-0-	-1777	-0-	8731	2	1	9	N	1 8	-0-
08		9393 X	5588	-0-	-3805	-0-	5588	2		N	-0-		-0-
09		9090 X	33	-0-	-9057	-0-	33	2		N	-0-		-0-
10		9238 X	77	-0-	-9161	-0-	77	2		N	-0-		-0-
11		8460 X	87	-0-	-8373	-0-	87	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	244329	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	14016 - 15703	
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-		-0-
07		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-		-0-
08		310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-		-0-
09		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		E 3	RRCID ->	244330	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14776 - 15490	
06		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13308	2	1	9	N	1 8	-0-
07		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14649	2	1	9	N	1 8	-0-
08		15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15669	2	1	9	N	1 8	-0-
09		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2		N	-0-		-0-
10		14663 X	13500	-0-	-1163	-0-	13500	2		N	-0-		-0-
11		15150 X	12407	-0-	-2743	-0-	12407	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #:		D 4	RRCID ->	244331	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	16166 - 16174	
06		17970 X	8239	-0-	-9731	-0-	8239	2		N	-0-		-0-
07		18569 X	7215	-0-	-11354	-0-	7211	2	4	9	N	4 8	-0-
08		18259 X	6192	-0-	-12067	-0-	6189	2	3	9	N	3 8	-0-
09		13200 X	5273	-0-	-7927	-0-	5272	2	1	9	N	1 8	-0-
10		10447 X	5032	-0-	-5415	-0-	5031	2	1	9	N	1 8	-0-
11		8250 X	4814	-0-	-3436	-0-	4813	2	1	9	N	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #:		A 3	RRCID ->	244332	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	15944	PERF.	14640 - 15642	
06		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
07		2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2		N	-0-		-0-
08		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2		N	-0-		-0-
09		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
10		2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
11		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244580	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	15092 - 16170	
06		26310 X	25294	-0-	-1016	-0-	25293	2	1	9	N	1 8	-0-
07		27187 X	26228	-0-	-959	-0-	26227	2	1	9	N	1 8	-0-
08		27373 X	21449	-0-	-5924	-0-	21447	2	2	9	N	2 8	-0-
09		26490 X	26146	-0-	-344	-0-	26146	2		N	-0-		-0-
10		27373 X	26289	-0-	-1084	-0-	26289	2		N	-0-		-0-
*11		27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2		N	-0-		-0-

HANHART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244881	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	14926 - 16248	
06		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19655	2	1	9	N	1 8	-0-
07		20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2		N	-0-		-0-
08		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1 8	-0-
09		19290 X	18942	-0-	-348	-0-	18942	2		N	-0-		-0-
10		19933 X	18637	-0-	-1296	-0-	18637	2		N	-0-		-0-
11		19290 X	18131	-0-	-1159	-0-	18131	2		N	-0-		-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	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	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2	N	-0-		-0-
07	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2	N	-0-		-0-
08	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10370	2	N	1	8	-0-
09	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2	N	-0-		-0-
10	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2	N	-0-		-0-
*11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2	N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675	
06	47340 X	41752	-0-	-5588	-0-	41750	2	N	2	8	-0-
07	48236 X	40939	-0-	-7297	-0-	40937	2	N	2	8	-0-
08	47554 X	39903	-0-	-7651	-0-	39902	2	N	1	8	-0-
09	44370 X	37029	-0-	-7341	-0-	37029	2	N	-0-		-0-
10	43183 X	37106	-0-	-6077	-0-	37105	2	N	1	8	-0-
11	41760 X	36706	-0-	-5054	-0-	36706	2	N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778	
06	10530 X	2139	-0-	-8391	-0-	2138	2	N	1	8	-0-
07	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10909	2	N	1	8	-0-
08	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13795	2	N	1	8	-0-
09	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2	N	-0-		-0-
10	10881 X	6648	-0-	-4233	-0-	6648	2	N	-0-		-0-
11	10530 X	6112	-0-	-4418	-0-	6112	2	N	-0-		-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	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	N	5	8	-0-
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	2	N	1	8	-0-
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2	N	-0-		-0-
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2	N	-0-		-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	N	-0-		-0-
*11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	N	-0-		-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870	
06	540 X	290	-0-	-250	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	2	N	-0-		-0-
08	403 X	228	-0-	-175	-0-	228	2	N	-0-		-0-
09	360 X	215	-0-	-145	-0-	215	2	N	-0-		-0-
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	300 X	199	-0-	-101	-0-	199	2	N	-0-		-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581	
06	29100 X	28481	-0-	-619	-0-	28481	2	N	-0-		-0-
07	30070 X	28747	-0-	-1323	-0-	28746	2	N	1	8	-0-
08	30070 X	29482	-0-	-588	-0-	29481	2	N	1	8	-0-
09	28470 X	26700	-0-	-1770	-0-	26700	2	N	-0-		-0-
10	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	31070	2	N	-0-		-0-
*11	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	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
 CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		23910 X	22194	-0-	-1716	-0-	22193	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		24738 X	20015	-0-	-4723	-0-	20014	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		24738 X	20549	-0-	-4189	-0-	20547	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
09		23940 X	18377	-0-	-5563	-0-	18377	2		N	-0-		-0-	
10		22940 X	4550	-0-	-18390	-0-	4550	2		N	-0-		-0-	
11		22200 X	9867	-0-	-12333	-0-	9867	2		N	-0-		-0-	

 S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-		-0-
07		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2		N	-0-		-0-

 MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

06		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-		-0-
08		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-		-0-
09		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-		-0-
10		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-		-0-
*11		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-		-0-

 MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

06		40020 X	36585	-0-	-3435	-0-	36585	2		N	-0-		-0-
07		39959 X	33814	-0-	-6145	-0-	33813	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		39463 X	35648	-0-	-3815	-0-	35647	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		38040 X	35313	-0-	-2727	-0-	35312	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		37820 X	36617	-0-	-1203	-0-	36616	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		36600 X	35764	-0-	-836	-0-	35763	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		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2		N	-0-		-0-
07		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2		N	-0-		-0-
10		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2		N	-0-		-0-
*11		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2		N	-0-		-0-

 MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

06		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6997	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6737	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-		-0-
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-		-0-

 LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

06		21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	21879	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	23867	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	21490	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2		N	-0-		-0-
10		21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	21910	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2		N	-0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	23520 X	20816	-0-	-2704	-0-	20816	2		N	-0-		-0-
07	24428 X	19302	-0-	-5126	-0-	19301	2	1 9	N	1	8	-0-
08	24428 X	21063	-0-	-3365	-0-	21061	2	2 9	N	2	8	-0-
09	23640 X	12146	-0-	-11494	-0-	12146	2		N	-0-		-0-
10	21514 X	19493	-0-	-2021	-0-	19492	2	1 9	N	1	8	-0-
11	20820 X	17595	-0-	-3225	-0-	17595	2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826		
06	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	25839	2		N	-0-		-0-
07	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	26256	2	1 9	N	1	8	-0-
08	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	25613	2	1 9	N	1	8	-0-
09	21300 X	20584	-0-	-716	-0-	20584	2		N	-0-		-0-
10	22010 X	17152	-0-	-4858	-0-	17152	2		N	-0-		-0-
11	21300 X	11169	-0-	-10131	-0-	11168	2	1 9	N	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552		
06	10920 X	9650	-0-	-1270	-0-	9650	2		N	-0-		-0-
07	10819 X	6631	-0-	-4188	-0-	6631	2		N	-0-		-0-
08	12431 X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2		N	-0-		-0-
09	12030 X	7604	-0-	-4426	-0-	7604	2		N	-0-		-0-
10	12431 X	3817	-0-	-8614	-0-	3817	2		N	-0-		-0-
11	11520 X	6827	-0-	-4693	-0-	6827	2		N	-0-		-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001		
06	900 N	640	-0-	-260	-0-	640	2		N	-0-		-0-
07	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2		N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
10	775 N	213	-0-	-562	-0-	213	2		N	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110 - 16265		
06	54180 X	27923	-0-	-26257	-0-	27923	2		N	-0-		-0-
07	55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-				N	-0-		-0-
08	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-				N	8	8	-0-
09	53040 X	-0-	-0-	-53040	-0-				N	-0-		-0-
10	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-				N	1	8	-0-
11	27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-				N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892		
06	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2		N	-0-		-0-
07	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2		N	-0-		-0-
08	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-		-0-
09	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	20993	2		N	-0-		-0-
10	20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2		N	-0-		-0-
*11	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	21397	2		N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	10770	X	10054	-0-	-716	-0-	10053	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11129	X	10174	-0-	-955	-0-	10173	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	11129	X	10768	-0-	-361	-0-	10767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	10230	X	9782	-0-	-448	-0-	9782	2			N				-0-
10	10571	X	3554	-0-	-7017	-0-	3554	2			N				-0-
11	10410	X	7463	-0-	-2947	-0-	7463	2			N				-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602							
06	70553	X	70553	-0-	-0-	-0-	70553	2			N				-0-
07	75010	X	75010	-0-	-0-	-0-	75008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	70215	X	69970	-0-	-245	-0-	69969	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	70560	X	64883	-0-	-5677	-0-	64882	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	75020	X	65986	-0-	-9034	-0-	65985	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	72600	X	66217	-0-	-6383	-0-	66216	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N				-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N				-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N				-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N				-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N				-0-
*11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N				-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828							
06	14250	X	10423	-0-	-3827	-0-	10421	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	14725	X	11007	-0-	-3718	-0-	11004	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11186	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13469	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	10830	X	10687	-0-	-143	-0-	10686	2	1	9	N	1	1	8	-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
06	43829	X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2			N				-0-
07	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	45674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	47627	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	45649	2			N				-0-
10	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N				-0-
11	46080	X	37890	-0-	-8190	-0-	37890	2			N				-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783							
06	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N				-0-
07	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			N				-0-
08	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2			N				-0-
09	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	3773	2			N				-0-
10	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	3861	2			N				-0-
11	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	3650	2			N				-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448							
06	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	2793	2			N				-0-
07	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			N				-0-
08	3224	X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2			N				-0-
09	3120	X	2796	-0-	-324	-0-	2796	2			N				-0-
10	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	1243	2			N				-0-
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	2			N				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	32640	2		N	-0-			-0-
07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29185	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19919	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				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	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-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6729	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6484	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6644	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6430	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	66120 X	51750	-0-	-14370	-0-	51749	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	68324 X	43912	-0-	-24412	-0-	43910	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	63147 X	36172	-0-	-26975	-0-	36169	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	57267 X	57267	-0-	-0-	-0-	57266	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	53475 X	40174	-0-	-13301	-0-	40173	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	51750 X	23252	-0-	-28498	-0-	23252	2		N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-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-
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084				
06	41910 X	36170	-0-	-5740	-0-	36169	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	40579 X	36637	-0-	-3942	-0-	36636	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	39246 X	36250	-0-	-2996	-0-	36250	2		N	-0-			-0-
09	36720 X	34504	-0-	-2216	-0-	34504	2		N	-0-			-0-
10	37448 X	35205	-0-	-2243	-0-	35205	2		N	-0-			-0-
11	36180 X	32908	-0-	-3272	-0-	32908	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
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7952	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8565	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-			-0-
07	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-			-0-
08	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	7221	3			N	-0-			-0-
09	7140 X	6812	-0-	-328	-0-	6812	3			N	-0-			-0-
10	7378 X	7114	-0-	-264	-0-	7114	3			N	-0-			-0-
11	7140 X	6819	-0-	-321	-0-	6819	3			N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

06	11370 X	10203	-0-	-1167	-0-	10203	3			N	-0-			-0-
07	11067 X	8741	-0-	-2326	-0-	8741	3			N	-0-			-0-
08	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-	10068	3			N	-0-			-0-
09	11190 X	8586	-0-	-2604	-0-	8586	3			N	-0-			-0-
10	11563 X	9029	-0-	-2534	-0-	9029	3			N	-0-			-0-
11	10200 X	6214	-0-	-3986	-0-	6214	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	1	N	-0-			135
07	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	1	N	-0-			135
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	1	N	-0-			135
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			135
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	1	N	-0-			135
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	1	N	-0-			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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

XTO ENERGY INC. 945936
 GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	71	1	N	20			157
						22	9					
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	115	1	N	55			212
						61	9					
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	109	1	N	63	185	1	90
						69	9					
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-			90
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			90
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123	1	N	15			105
						17	9					

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			20
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			20
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			20
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			20

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			63
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			63
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			63
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			63
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			63
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	35 1	1123 2	N	34	127 1		13
						37 9						
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	33 1	1049 2	N	-0-			13
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	39 1	1269 2	N	-0-			13
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	N	-0-			13
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	37 1	1178 2	N	16			29
						18 9						
11	690 N	454	-0-	-236	-0-	13 1	435 2	N	5			34
						6 9						

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

06	12990 X	12531	-0-	-459	-0-	369 1	11898 2	N	240	229 1		243
						264 9						
07	13423 X	13249	-0-	-174	-0-	393 1	12662 2	N	176	365 1		54
						194 9						
08	13206 X	12683	-0-	-523	-0-	375 1	12111 2	N	179			233
						197 9						
09	12780 X	12253	-0-	-527	-0-	363 1	11707 2	N	166	364 1		35
						183 9						
10	13206 X	11694	-0-	-1512	-0-	346 1	11155 2	N	175			210
						193 9						
11	12780 X	11075	-0-	-1705	-0-	329 1	10625 2	N	110	183 1		137
						121 9						

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

06	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 3		Y	-0-			161
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	125 3	24 9	Y	22	180 1		3
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-			3
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			3
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
08	620 N	282	-0-	-338	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
10	527 N	124	-0-	-403	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		Y	-0-			-0-

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968	- 7976
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	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-

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210	- 8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		360 N	106	-0-	-254	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07		465 N	101	-0-	-364	-0-	101 3	N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		390 N	103	-0-	-287	-0-	103 3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850								
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116	- 7121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1044 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
07		1240 N	960	-0-	-280	-0-	960 2		Y	-0-		-0-
08		1240 N	510	-0-	-730	-0-	492 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
09		1050 N	556	-0-	-494	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
10		961 N	771	-0-	-190	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
*11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	846 2	17 9	Y	15	15 1	-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020	- 7024
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	AMT	CODE	BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	18 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	10 2	18 9	Y	16	16 1	-0-

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040	- 7044
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	AMT	CODE	BALANCE
06		930 N	493	-0-	-437	-0-	480 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
07		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2		Y	-0-		-0-
08		1054 N	470	-0-	-584	-0-	444 2	26 9	Y	24	24 1	-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	585	-0-	-407	-0-	585 2		Y	-0-		-0-
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	616 2	19 9	Y	17	17 1	-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TARRANT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732	- 5629
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	AMT	CODE	BALANCE
06		1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1 2	1275 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

06	1470 #	1162	-0-	-308	-0-	1162	3			N	-0-					1
07	1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			N	-0-	1	5			-0-
08	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1247	-0-	-103	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	1193	3	1	9	N	1					1

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	2430 X	29	-0-	-2401	-0-	29	2			N	-0-					119
07	2232 X	1835	-0-	-397	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					119
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-					119
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	106	1	2009	2	N	-0-					119
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1842	2	N	-0-					119
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	85	1	1633	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	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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CL&F OPERATING LLC FORD, HUGH M.				53940 300 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
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
FORD, HUGH M.				WELL #: 1	RRCID -> 066753	COMPL. DATE 05/31/1976	TOTAL DEPTH 11114	PERF.10895	- 10910						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966	- 11020						
06	390 N	3	-0-	-387	-0-		3	2			N	-0-			20
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-		19	1	367	2	N	-0-			20
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		25	1	504	2	N	-0-			20
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-		25	1	478	2	N	-0-			20
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-		22	1	439	2	N	-0-			20
11	510 N	426	-0-	-84	-0-		21	1	405	2	N	-0-			20
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	240 N	7	-0-	-233	-0-		7	2			N	-0-			169
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		77	1	1469	2	N	48			217
							53	9							
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		130	1	2619	2	N	33	177 1		73
							36	9							
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		58	1	1099	2	N	15			88
							17	9							
10	1612 N	1149	-0-	-463	-0-		54	1	1073	2	N	20			108
							22	9							
11	2670 N	725	-0-	-1945	-0-		35	1	681	2	N	8			116
							9	9							
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 173432	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10924	- 11033						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) MAXIMUS OPERATING, LTD. ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 534465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON							
				WELL #: 1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754	- 9784						
06	2700	172	-0-	-2528	-0-		172	2			N	-0-			-0-
07	2790	407	-0-	-2383	-0-		407	2			N	-0-			-0-
08	992 #	111	-0-	-881	-0-		111	2			N	-0-			-0-
09	900 #	104	-0-	-796	-0-		104	2			N	-0-			-0-
10	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-			-0-
*11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-		2991	2			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER)			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD. BONNER			090870													
			WELL #:	5	RRCID ->	212099	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10961	-	11203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		870 N	627	-0-	-243	-0-	627 3			N	-0-					29
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3			N	-0-					29
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-					29
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			N	-0-					29
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3			N	-0-					29
*11		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3			N	-0-					29

BONNER			WELL #:	10	RRCID ->	226048	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	11005	-	11943		
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-					-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-					-0-
08		806 N	654	-0-	-152	-0-	654 3			N	-0-					-0-
09		750 N	203	-0-	-547	-0-	203 3			N	-0-					-0-
10		899 N	313	-0-	-586	-0-	313 3			N	-0-					-0-
11		630 N	286	-0-	-344	-0-	286 3			N	-0-					-0-

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	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER			WELL #:	1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404	-	10798		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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										
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11094		
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-

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-

WOOD					WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	10688 - 11820	
06		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2948	2	N	-0-			-0-
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	247	1	3599	2	N	-0-			-0-
08		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	303	1	4695	2	N	-0-			-0-
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	299	1	4711	2	N	-0-			-0-
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	281	1	4314	2	N	-0-			-0-
11		4830 X	1846	-0-	-2984	-0-	112	1	1734	2	N	-0-			-0-

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-

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					WELL #:	3	RRCID ->	190931	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10660 - 10800	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	3	RRCID ->	190961	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10858 - 10996	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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											
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046					
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-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864					
06	450 X	302	-0-	-148	-0-	19	1	283	2	N	-0-		29
07	465 X	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	2	N	-0-		29
08	465 X	316	-0-	-149	-0-	19	1	297	2	N	-0-		29
09	360 X	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-		29
10	341 X	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	2	N	-0-		29
11	300 X	71	-0-	-229	-0-	4	1	67	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-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
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-

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72 1	1047 2	N	-0-	-0-
08	930 N	634	-0-	-296	-0-	38 1	596 2	N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1017 2	N	-0-	-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64 1	986 2	N	-0-	-0-
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	66 1	1024 2	N	-0-	-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-

WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861		
06	2280 X	1546	-0-	-734	-0-	97 1	1449 2	N	-0-	42
07	1953 X	1506	-0-	-447	-0-	97 1	1409 2	N	-0-	42
08	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	95 1	1478 2	N	-0-	42
09	1890 X	1340	-0-	-550	-0-	80 1	1260 2	N	-0-	42
10	1705 X	1388	-0-	-317	-0-	85 1	1303 2	N	-0-	42
11	1560 X	1334	-0-	-226	-0-	81 1	1253 2	N	-0-	42

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869		
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	131
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	131
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	131
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	131
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131

WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752		
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	14 1	210 2	N	-0-	34
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	34
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	34
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	34
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	34
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	34

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BONNER, TOM				//CONT.//	120027							
				WELL #:	4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844		
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-

OSBORN				WELL #:	6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

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-

WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756		
06		990 X	864	-0-	-126	-0-	54 1	810 2	N	-0-		60
07		1023 X	835	-0-	-188	-0-	54 1	781 2	N	-0-		60
08		1023 X	806	-0-	-217	-0-	49 1	757 2	N	-0-		60
09		930 X	787	-0-	-143	-0-	47 1	740 2	N	-0-		60
10		899 X	854	-0-	-45	-0-	52 1	802 2	N	-0-		60
11		870 X	791	-0-	-79	-0-	48 1	743 2	N	-0-		60

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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838				
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-

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-

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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										
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770		
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-	

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-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 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-	

WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

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

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-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	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-
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					
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082	
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	32	
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	32	
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	32	
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-	32	
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-	32	
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	32	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103		
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3	N	-0-			54
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			54
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			54
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			54
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			54
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			54

BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092		
06	2490 X	2015	-0-	-475	-0-	2015	3	N	-0-			255
07	2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2245	3	N	65	176	1	144
08	2573 X	2307	-0-	-266	-0-	2307	3	N	-0-			144
09	2010 X	861	-0-	-1149	-0-	861	3	N	-0-			144
10	2325 X	1806	-0-	-519	-0-	1806	3	N	-0-			144
11	2250 X	1967	-0-	-283	-0-	1967	3	N	-0-			144

BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980		
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	55	106	1	97
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			97
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			97
09	900 N	332	-0-	-568	-0-	332	3	N	-0-			97
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			97
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			97

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	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	3	N	-0-			-0-
10	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3	N	-0-			-0-

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964		
06	2430 X	118	-0-	-2312	-0-	118	3	N	-0-			27
07	2511 X	148	-0-	-2363	-0-	148	3	N	-0-			27
08	1984 X	1153	-0-	-831	-0-	1153	3	N	-0-			27
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			27
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			27
11	1110 X	710	-0-	-400	-0-	710	3	N	-0-			27

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			41
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3	N	-0-			41
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			41
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			41
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			41
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814				
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		59
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		59
08	899 N	126	-0-	-773	-0-	126	3	N	-0-		59
09	1050 N	101	-0-	-949	-0-	101	3	N	-0-		59
10	1085 N	101	-0-	-984	-0-	101	3	N	-0-		59
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		59
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027			WELL #: 2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
WOOD					WELL #: 1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628	
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659 2	N	-0-	10
07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	127	1	1852 2	N	-0-	10
08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	119	1	1840 2	N	-0-	10
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	116	1	1828 2	N	-0-	10
10	1984 X	1058	-0-	-926	-0-	65	1	993 2	N	-0-	10
11	1920 X	1019	-0-	-901	-0-	62	1	957 2	N	-0-	10
WOLENS HEIRS					WELL #: 3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916	
06	630 X	568	-0-	-62	-0-	36	1	532 2	N	-0-	80
07	651 X	572	-0-	-79	-0-	37	1	535 2	N	-0-	80
08	713 X	583	-0-	-130	-0-	35	1	548 2	N	-0-	80
09	690 X	551	-0-	-139	-0-	33	1	518 2	N	-0-	80
10	713 X	551	-0-	-162	-0-	34	1	515 2	N	2	82
11	570 X	547	-0-	-23	-0-	33	1	514 2	N	-0-	82
BONNER, ANDY					WELL #: 1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840	- 11924	
06	990 X	704	-0-	-286	-0-	44	1	660 2	N	-0-	80
07	1023 X	880	-0-	-143	-0-	57	1	823 2	N	-0-	80
08	899 X	870	-0-	-29	-0-	53	1	817 2	N	-0-	80
09	750 X	734	-0-	-16	-0-	44	1	690 2	N	-0-	80
10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925 2	N	-0-	80
*11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907 2	N	-0-	80
BONNER, TOM					WELL #: 2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10754	- 11870	
06	4290 X	3443	-0-	-847	-0-	216	1	3227 2	N	-0-	113
07	4433 X	3695	-0-	-738	-0-	236	1	3444 2	N	14	127
08	4433 X	3643	-0-	-790	-0-	217	1	3357 2	N	63	190
09	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	224	1	3529 2	N	-0-	190
10	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	224	1	3439 2	N	-0-	190
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3531 2	N	47	237

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	242	1	3616	2	N	-0-			104
07	4371 X	3705	-0-	-666	-0-	238	1	3467	2	N	-0-			104
08	4371 X	3640	-0-	-731	-0-	221	1	3419	2	N	-0-			104
09	4230 X	4045	-0-	-185	-0-	241	1	3804	2	N	-0-			104
10	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	280	1	4306	2	N	3			107
*11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	280	1	4320	2	N	-0-			107

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712														
06	6720 X	4964	-0-	-1756	-0-	310	1	4644	2	N	9	165	1	40
07	6944 X	4916	-0-	-2028	-0-	316	1	4600	2	N	-0-			40
08	6944 X	5142	-0-	-1802	-0-	312	1	4830	2	N	-0-			40
09	6060 X	5501	-0-	-559	-0-	328	1	5173	2	N	-0-			40
10	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	333	1	5113	2	N	-0-			40
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	395	1	6100	2	N	-0-			40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840														
06	2310 X	1917	-0-	-393	-0-	120	1	1797	2	N	-0-			14
07	2387 X	1776	-0-	-611	-0-	114	1	1662	2	N	-0-			14
08	2387 X	1866	-0-	-521	-0-	113	1	1753	2	N	-0-			14
09	2250 X	1900	-0-	-350	-0-	113	1	1787	2	N	-0-			14
10	1984 X	1637	-0-	-347	-0-	100	1	1529	2	N	7			21
*11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744														
06	1200 N	741	-0-	-459	-0-	46	1	695	2	N	-0-			136
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-			136
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-			136
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	43	1	674	2	N	-0-			136
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	5			141
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-			141

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-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW CODE	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
06	2520 X	2173	-0-	-347	-0-	136	1	2037	2	N	-0-	-0-				120	
07	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	144	1	2101	2	N	-0-	-0-				120	
08	2604 X	1905	-0-	-699	-0-	116	1	1789	2	N	-0-	-0-				120	
09	2520 X	2211	-0-	-309	-0-	132	1	2079	2	N	-0-	-0-				120	
10	2604 X	2023	-0-	-581	-0-	124	1	1899	2	N	-0-	-0-				120	
*11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	1955	2	N	149	149				269	
						164	9										

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

06	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	200	1	2987	2	N	94	158	1				75
						103	9										
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	224	1	3262	2	N	231	182	1				124
						254	9										
08	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	190	1	2943	2	N	62						186
						68	9										
09	3420 X	2914	-0-	-506	-0-	159	1	2511	2	N	222	181	1				227
						244	9										
10	3534 X	2988	-0-	-546	-0-	175	1	2686	2	N	115	183	1				159
						127	9										
11	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	173	1	2674	2	N	256	365	1				50
						282	9										

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

06	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	171	1	2560	2	N	13	155	1				22
						14	9										
07	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	177	1	2582	2	N	24						46
						26	9										
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	190	1	2936	2	N	-0-	-0-					46
09	2880 X	2819	-0-	-61	-0-	168	1	2651	2	N	-0-	-0-					46
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	N	10						56
						11	9										
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	189	1	2915	2	N	10						66
						11	9										

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

06	1110 X	947	-0-	-163	-0-	59	1	888	2	N	-0-	-0-					24
07	1147 X	976	-0-	-171	-0-	63	1	913	2	N	-0-	-0-					24
08	1147 X	940	-0-	-207	-0-	57	1	883	2	N	-0-	-0-					24
09	1110 X	913	-0-	-197	-0-	54	1	859	2	N	-0-	-0-					24
10	1147 X	912	-0-	-235	-0-	56	1	856	2	N	-0-	-0-					24
11	960 X	902	-0-	-58	-0-	55	1	847	2	N	-0-	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027												
LOPER			WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2010 X	1724	-0-	-286	-0-	108	1	1616	2	N	-0-			35
07		2170 X	1694	-0-	-476	-0-	109	1	1585	2	N	-0-			35
08		2170 X	1814	-0-	-356	-0-	110	1	1704	2	N	-0-			35
09		2100 X	1730	-0-	-370	-0-	103	1	1627	2	N	-0-			35
10		2077 X	1770	-0-	-307	-0-	108	1	1654	2	N	7			42
*11		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	-0-			42

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-

PYRAMID LAND			WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942				
06		630 X	489	-0-	-141	-0-	31	1	458	2	N	-0-			17
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			17
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			17

LOPER			WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624				
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-			162
07		1364 N	935	-0-	-429	-0-	60	1	875	2	N	-0-			162
08		1116 N	852	-0-	-264	-0-	52	1	800	2	N	-0-			162
09		870 N	715	-0-	-155	-0-	43	1	672	2	N	-0-			162
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	N	-0-			162
11		810 N	487	-0-	-323	-0-	29	1	444	2	N	13	161	1	14

							14	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	172	1	2568	2	N	-0-			69
07	3193 X	2488	-0-	-705	-0-	160	1	2328	2	N	-0-			69
08	3193 X	1976	-0-	-1217	-0-	120	1	1856	2	N	-0-			69
09	2910 X	2332	-0-	-578	-0-	139	1	2193	2	N	-0-			69
10	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	144	1	2205	2	N	-0-			69
*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	170	1	2622	2	N	-0-			69

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-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

06	1260 X	871	-0-	-389	-0-	55	1	816	2	N	-0-			55
07	1302 X	992	-0-	-310	-0-	64	1	928	2	N	-0-			55
08	1178 X	990	-0-	-188	-0-	60	1	930	2	N	-0-			55
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-			55
10	1178 X	1080	-0-	-98	-0-	66	1	1014	2	N	-0-			55
*11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	-0-			62
						8	9							

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

06	1440 X	784	-0-	-656	-0-	49	1	735	2	N	-0-			53
07	1767 X	811	-0-	-956	-0-	52	1	759	2	N	-0-			53
08	1767 X	750	-0-	-1017	-0-	46	1	704	2	N	-0-			53
09	1710 X	788	-0-	-922	-0-	47	1	741	2	N	-0-			53
10	1736 X	811	-0-	-925	-0-	50	1	761	2	N	-0-			53
11	780 X	710	-0-	-70	-0-	43	1	667	2	N	-0-			53

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-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

06	990 X	808	-0-	-182	-0-	51	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	791	-0-	-232	-0-	51	1	740	2	N	-0-			-0-
08	992 X	779	-0-	-213	-0-	47	1	732	2	N	-0-			-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-			-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-			-0-
*11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
PYRAMID LAND		WELL #: 9			RRCID -> 210440			COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954		
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	2250 X	1154	-0-	-1096	-0-	72 1	1082 2	N	-0-			27
07	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	107 1	1561 2	N	-0-			27
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	120 1	1854 2	N	-0-			27
09	1140 X	943	-0-	-197	-0-	56 1	887 2	N	-0-			27
10	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	93 1	1435 2	N	-0-			27
11	1920 X	1411	-0-	-509	-0-	86 1	1325 2	N	-0-			27

LOPER		WELL #: 7			RRCID -> 215142			COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738		
06	4650 X	3852	-0-	-798	-0-	241 1	3611 2	N	-0-			118
07	4681 X	3678	-0-	-1003	-0-	236 1	3442 2	N	-0-			118
08	4681 X	3935	-0-	-746	-0-	239 1	3696 2	N	-0-			118
09	4380 X	2783	-0-	-1597	-0-	163 1	2576 2	N	40			158
						44 9						
10	4526 X	2785	-0-	-1741	-0-	170 1	2611 2	N	4			162
						4 9						
11	3840 X	3102	-0-	-738	-0-	189 1	2913 2	N	-0-			162

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 215154			COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 215752			COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820		
06	510 X	443	-0-	-67	-0-	28 1	415 2	N	-0-			10
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	29 1	418 2	N	-0-			10
08	558 X	441	-0-	-117	-0-	27 1	414 2	N	-0-			10
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	29 1	450 2	N	-0-			10
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	33 1	500 2	N	-0-			10
*11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	42 1	649 2	N	-0-			10

BONNER, TOM		WELL #: 1			RRCID -> 216735			COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561		
06	960 X	238	-0-	-722	-0-	15 1	223 2	N	-0-			47
07	992 X	680	-0-	-312	-0-	44 1	636 2	N	-0-			47
08	775 X	286	-0-	-489	-0-	17 1	269 2	N	-0-			47
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	32 1	512 2	N	-0-			47
10	682 X	187	-0-	-495	-0-	11 1	176 2	N	-0-			47
11	660 X	26	-0-	-634	-0-	2 1	24 2	N	-0-			47

WOOD		WELL #: 8			RRCID -> 217705			COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719		
06	3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	114 1	1713 2	N	-0-			191
07	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	89 1	1302 2	N	-0-			191
08	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	173 1	2681 2	N	16			207
						18 9						
09	3060 X	2205	-0-	-855	-0-	131 1	2072 2	N	2	177 1		32
						2 9						
10	2883 X	2088	-0-	-795	-0-	128 1	1960 2	N	-0-			32
11	2790 X	2105	-0-	-685	-0-	128 1	1977 2	N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	120027											
BONNER, ANDY		WELL #:	3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 12016			
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	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			50
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			50
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			50
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			50
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WOOD		WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11954			
06	4590 X	3221	-0-	-1369	-0-	202	1	3019	2	N	-0-			134
07	4743 X	4391	-0-	-352	-0-	282	1	4109	2	N	-0-			134
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4373	2	N	-0-			134
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	266	1	4192	2	N	-0-			134
10	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	252	1	3871	2	N	13			147
						14	9							
11	4500 X	3881	-0-	-619	-0-	236	1	3645	2	N	-0-			147

WOOD		WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 11846			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WOOD		WELL #:	13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10666 - 11778			
06	2730 X	1462	-0-	-1268	-0-	92	1	1370	2	N	-0-			79
07	2821 X	1025	-0-	-1796	-0-	66	1	959	2	N	-0-			79
08	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	65	1	999	2	N	-0-			79
09	2130 X	1288	-0-	-842	-0-	77	1	1211	2	N	-0-			79
10	2077 X	1328	-0-	-749	-0-	81	1	1247	2	N	-0-			79
11	1470 X	1446	-0-	-24	-0-	88	1	1358	2	N	-0-			79

TOM BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510 - 11596			
06	3810 X	2885	-0-	-925	-0-	181	1	2704	2	N	-0-			87
07	3937 X	2268	-0-	-1669	-0-	146	1	2122	2	N	-0-			87
08	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	179	1	2774	2	N	10			97
						11	9							
09	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	177	1	2787	2	N	-0-			97
10	3286 X	1564	-0-	-1722	-0-	96	1	1468	2	N	-0-			97
11	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	121	1	1876	2	N	2			99
						2	9							

WOOD		WELL #:	15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10943 - 11925			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ANDY				//CONT.// //CONT.//	54876 225 120027	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 #:	5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	10937 - 11913	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B DENY	-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
WOOD				WELL #:	2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10782 - 11757	
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	2	N	-0-			156
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	181	1	2631	2	N	-0-			156
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	2	N	-0-			156
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	2	N	-0-			156
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2431	2	N	-0-			156
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	113	1	1739	2	N	113	184	1	85
						124	9							
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	10630 - 11766	
06	720 X	148	-0-	-572	-0-	9	1	139	2	N	-0-			80
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			80
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			80
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			80
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			80
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			80
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-
WOOD				WELL #:	12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	10689 - 11521	
06	2640 X	2109	-0-	-531	-0-	132	1	1977	2	N	-0-			141
07	2728 X	1033	-0-	-1695	-0-	66	1	967	2	N	-0-			141
08	2418 X	1870	-0-	-548	-0-	113	1	1757	2	N	-0-			141
09	2250 X	1929	-0-	-321	-0-	115	1	1814	2	N	-0-			141
10	2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			141
11	2100 X	825	-0-	-1275	-0-	44	1	684	2	N	88			229
						97	9							
WOOD				WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 11756	
06	1020 X	563	-0-	-457	-0-	35	1	528	2	N	-0-			147
07	1302 X	547	-0-	-755	-0-	35	1	512	2	N	-0-			147
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-			147
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	N	-0-			147
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1963	2	N	-0-			147
*11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	2	N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
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	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	66 1	985 2	N	-0-		34
07	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	67 1	969 2	N	-0-		34
08	1271	X	996	-0-	-275	-0-	60 1	936 2	N	-0-		34
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	58 1	909 2	N	-0-		34
10	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	70 1	1073 2	N	-0-		34
11	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	62 1	952 2	N	-0-		34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11913
06	990	X	711	-0-	-279	-0-	45 1	666 2	N	-0-		74
07	992	X	715	-0-	-277	-0-	46 1	669 2	N	-0-		74
08	837	X	707	-0-	-130	-0-	43 1	664 2	N	-0-		74
09	780	X	709	-0-	-71	-0-	42 1	667 2	N	-0-		74
10	806	X	733	-0-	-73	-0-	45 1	688 2	N	-0-		74
11	720	X	713	-0-	-7	-0-	43 1	670 2	N	-0-		74

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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	12370	PERF.11929 - 12139
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930
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		2460 X	1975	-0-	-485	-0-	124 1	1851 2	N	-0-		167
07		2883 X	2089	-0-	-794	-0-	134 1	1955 2	N	-0-		167
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	177 1	2733 2	N	-0-		167
09		2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	90 1	1411 2	N	-0-		167
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	185 1	2837 2	N	-0-		167
*11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	228 1	3516 2	N	73	183 1	57
							80 9					

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-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 11587
06		2640 X	2551	-0-	-89	-0-	160 1	2391 2	N	-0-		104
07		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	151 1	2203 2	N	-0-		104
08		2728 X	2582	-0-	-146	-0-	157 1	2425 2	N	-0-		104
09		2550 X	2385	-0-	-165	-0-	142 1	2232 2	N	10		114
							11 9					
10		2635 X	2458	-0-	-177	-0-	150 1	2301 2	N	6		120
							7 9					
11		2550 X	2220	-0-	-330	-0-	134 1	2071 2	N	14		134
							15 9					

PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	110 1	1641 2	N	-0-		79
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	86 1	1247 2	N	-0-		79
08		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	69 1	1065 2	N	-0-		79
09		1320 N	1051	-0-	-269	-0-	63 1	988 2	N	-0-		79
10		1333 N	1018	-0-	-315	-0-	62 1	956 2	N	-0-		79
11		1110 N	873	-0-	-237	-0-	53 1	820 2	N	-0-		79

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708
06		10020 X	5790	-0-	-4230	-0-	357 1	5339 2	N	85		189
							94 9					
07		10013 X	6063	-0-	-3950	-0-	388 1	5653 2	N	20		209
							22 9					
08		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	444 1	6877 2	N	-0-		209
09		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	418 1	6588 2	N	20		229
							22 9					
10		6913 X	6649	-0-	-264	-0-	401 1	6165 2	N	75	177 1	127
							83 9					
*11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	437 1	6748 2	N	32		159
							35 9					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11910	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	19 1	959 2	Y	-0-			84
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	20 1	1007 2	Y	1			85
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18 1	976 2	Y	11	76	1	20
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	12 9	646 2	Y	5			25
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	22 1	805 2	Y	-0-			25
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	19 1	575 2	Y	2			27
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878 - 11860	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	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
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930	
06	1080 X	796	-0-	-284	-0-	16 1	780 2	Y	-0-			103
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	21 1	1095 2	Y	1			104
08	992 X	960	-0-	-32	-0-	18 1	931 2	Y	10	98	1	16
09	960 X	696	-0-	-264	-0-	11 9	679 2	Y	6	1	8	21
10	1116 X	821	-0-	-295	-0-	10 1	800 2	Y	-0-			21
11	1080 X	777	-0-	-303	-0-	7 9	750 2	Y	2	1	8	22
LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A		55712 260 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
LARSON A		WELL #:	1	RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8347 - 8386	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			38
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			38
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
CURRY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8201 - 8266	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	T. A.	-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
KNIGHT 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8288 - 8432	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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-

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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6	90
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3	93
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	93
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	93
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-	93
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-	93

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1247	2	N	-0-	-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	58	1	1192	2	N	-0-	-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	56	1	1192	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	54	1	1161	2	N	-0-	-0-
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	52	1	1122	2	N	-0-	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	112
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4	112
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	112
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	112
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-	112
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
BRG LONE STAR LTD. 090870											
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8290	3	142	9	420
07		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9485	3	164	9	390
08		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8878	3	61	9	445
09		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9037	3	242	9	490
10		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8870	3	223	9	507
*11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8916	3	2	9	350

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853											
06		450 N	178	-0-	-272	-0-	178	3			5
07		465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3			5
08		341 N	111	-0-	-230	-0-	111	3			5
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			5
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2075	3	205	9	21
*11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718											
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269											
06		2550 X	2285	-0-	-265	-0-	2285	3			-0-
07		2635 X	2134	-0-	-501	-0-	2134	3			-0-
08		2635 X	1236	-0-	-1399	-0-	1236	3			-0-
09		2550 X	161	-0-	-2389	-0-	161	3			-0-
10		2356 X	465	-0-	-1891	-0-	465	3			-0-
11		1200 N	119	-0-	-1081	-0-	119	3			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534											
06		1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3			196
07		1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	3			196
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			196
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			196
10		899 N	315	-0-	-584	-0-	315	3			196
11		870 N	108	-0-	-762	-0-	108	3			196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708											
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			95
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			95
08		868 N	602	-0-	-266	-0-	602	3			95
09		990 N	399	-0-	-591	-0-	399	3			95
10		1085 N	403	-0-	-682	-0-	403	3			95
11		570 N	104	-0-	-466	-0-	104	3			95

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			173
07	2232 N	1851	-0-	-381	-0-	1851	3	N	-0-			173
08	2232 N	920	-0-	-1312	-0-	920	3	N	-0-			173
09	2160 N	588	-0-	-1572	-0-	588	3	N	-0-			173
10	1860 N	301	-0-	-1559	-0-	301	3	N	-0-			173
11	900 N	652	-0-	-248	-0-	652	3	N	-0-			173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3287	-0-	187	187	3287	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4495	-0-	1495	1682	4495	3	N	-0-			-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	317	1	169	2	N	18	41
						20	9					
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	325	1	221	2	N	4	45
						4	9					
08	682 N	300	-0-	-382	-0-	158	1	142	2	N	-0-	45
09	510 N	61	-0-	-449	-0-	56	1	5	2	N	-0-	45
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	651	1	21	2	N	-0-	45
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722													
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736													
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1301	1	692	2	N	-0-	-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1008	1	688	2	N	-0-	-0-
08	1612	N	787	-0-	-825	-0-	415	1	372	2	N	-0-	-0-
09	1560	N	216	-0-	-1344	-0-	199	1	17	2	N	-0-	-0-
10	1612	N	282	-0-	-1330	-0-	273	1	9	2	N	-0-	-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341													
06	0	W	44	-0-	44	1520	29	1	15	2	N	-0-	4
07	0	W	53	-0-	53	1573	31	1	21	2	N	1	5
08	0	W	15	-0-	15	1588	8	1	7	2	N	-0-	5
09	1588	N	-0-	-0-	-1588	-0-					N	-0-	5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	5

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	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588													
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-	-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-	-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-	-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-	-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-	-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	2	Y	-0-	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	92
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	Y	26
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	26
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	26
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	Y	26
*11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4865	2	Y	26
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	-0-
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573												
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-
08	3100 N	3830	-0-	730	-0-	730	3830	2			Y	-0-
09	3000 N	3248	-0-	248	-0-	978	3248	2			Y	-0-
10	3100 N	3649	-0-	549	-0-	1527	158	1	3491	2	Y	-0-
*11	5479 X	3952	-0-	-1527	-0-	-0-	175	1	3777	2	Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
06	3660 X	3509	-0-	-151	-0-	-0-	3509	2			Y	1
07	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	-0-	3171	2			Y	1
08	3503 X	2134	-0-	-1369	-0-	-0-	2134	2			Y	1
09	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	-0-	2464	2			Y	1
10	3503 X	2601	-0-	-902	-0-	-0-	113	1	2488	2	Y	1
11	3390 X	2463	-0-	-927	-0-	-0-	109	1	2354	2	Y	1
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-
09	4080 X	3586	-0-	-494	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	4188	2	Y	-0-
*11	4080 X	3194	-0-	-886	-0-	-0-	142	1	3052	2	Y	-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
06	1500 X	1122	-0-	-378	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-
07	1550 X	999	-0-	-551	-0-	-0-	999	2			Y	-0-
08	1240 N	951	-0-	-289	-0-	-0-	951	2			Y	-0-
09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	-0-	972	2			Y	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-
*11	930 N	825	-0-	-105	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
06	3000 N	3025	-0-	25	-0-	145	3025	2			Y	152
07	2749 N	2604	-0-	-145	-0-	-0-	2604	2			Y	42
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2		110	1	42
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	42
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3085	2	Y	42
*11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2695	2	Y	42

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2	Y	-0-	-0-
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		2387	2	Y	-0-	-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2	Y	-0-	-0-
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		2518	2	Y	-0-	-0-
10		2046 N	1346	-0-	-700	-0-		58	1	1288	2	-0-
11		1980 N	1130	-0-	-850	-0-		50	1	1080	2	-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
06		930 N	860	-0-	-70	-0-		860	2	Y	-0-	1
07		1178 N	1042	-0-	-136	-0-		1042	2	Y	-0-	1
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2	Y	-0-	1
*09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2	Y	-0-	1
*10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		76	1	1674	2	1
*11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		80	1	1721	2	1

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
06		6510 #	5888	-0-	-622	-0-		5888	3	N	-0-	1
07		5550 R	5550	-0-	-0-	-0-		5550	3	N	-0-	1
08		4650 #	4019	-0-	-631	-0-		4019	3	N	-0-	-0-
09		5880 #	4091	-0-	-1789	-0-		4091	3	N	-0-	-0-
10		6076 #	4226	-0-	-1850	-0-		4226	3	N	-0-	-0-
*11		7281	7281	-0-	-0-	-0-		7275	3	6 9	5	4 1

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
06		870 N	767	-0-	-103	-0-		27	1	740	2	13
07		899 N	866	-0-	-33	-0-		31	1	835	2	13
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	13
09		780 N	695	-0-	-85	-0-		695	3	N	-0-	13
*10		868 N	824	-0-	-44	-0-		810	3	14	9	26
11		720 N	655	-0-	-65	-0-		644	3	11	9	36

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-	8
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-	8
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-	8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		53	1	1430	2	42
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		55	1	1497	2	42
*08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	42
09		1470 N	1191	-0-	-279	-0-		1191	3	N	-0-	42
*10		1550 N	1225	-0-	-325	-0-		1225	3	N	-0-	42
11		1650 N	1211	-0-	-439	-0-		1211	3	N	-0-	42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	862	-0-	-578	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	742 3		N	-0-			-0-
*10	1209 N	987	-0-	-222	-0-	987 3		N	-0-			-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951 2		N	-0-			141
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			141
*08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			141
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922 3		N	-0-			141
*10	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829 3		N	-0-			141
11	990 N	743	-0-	-247	-0-	743 3		N	-0-			141

WATSON TRUST GU 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 GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			50
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			50
*08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			50
09	1320 N	994	-0-	-326	-0-	994 3		N	-0-			50
*10	1271 N	945	-0-	-326	-0-	945 3		N	-0-			50
11	1080 N	845	-0-	-235	-0-	845 3		N	-0-			50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			45
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			45
*08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			45
09	750 N	536	-0-	-214	-0-	536 3		N	-0-			45
*10	651 N	395	-0-	-256	-0-	395 3		N	-0-			45
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3		N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

06	450 N	218	-0-	-232	-0-	218 2		N	-0-			123
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 2		N	-0-			123
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			123
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			123
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			123
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3		N	-0-			123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			10
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			10
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			10
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3		N	-0-			10
*10	465 N	105	-0-	-360	-0-	105 3		N	-0-			10
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	133 3		N	-0-			10

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL RANCH		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
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

WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170 - 11426		
06	1080 N	572	-0-	-508	-0-	572	2	N	-0-			173
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			173
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			173
09	570 N	372	-0-	-198	-0-	372	3	N	-0-			173
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			173
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			173

WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10808 - 10966		
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	45	1	N	-0-			55
07	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	51	1	N	-0-			55
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			55
09	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1153	3	N	28			83
*10	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3	N	-0-			83
*11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3	N	-0-			83

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11035 - 11124		
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-			57
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	156	1	N	1			58
						1	9					
*08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			58
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	90			148
*10	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			148
*11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			148

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY		120027		WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			47
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	N	31			78
						34	9					
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			78
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			78
10	465 N	87	-0-	-378	-0-	5	1	N	-0-			78
*11	450 N	436	-0-	-14	-0-	26	1	N	-0-			78

THORNTON, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080		PERF.10990 - 11190		
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-			30
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-			30
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-			30
09	2550 X	2456	-0-	-94	-0-	149	1	N	-0-			30
*10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-			30
*11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			30

MARSTERS, N.E.															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
THORNTON, SUE															
		//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		//CONT.//		120027		WELL #:		1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222	
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		270 N	113	-0-	-157	-0-		8 1	105 2	N	-0-				21
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				21
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				21
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2		N	-0-				21

MARSTERS, CHRISTINE															
		WELL #:		2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144					
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	482 2	N	-0-					40
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	505 2	N	-0-					40
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	N	-0-					40
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	32 1	494 2	N	3					43
							3 9								
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	505 2	N	-0-					43
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	N	2					45
							2 9								

BONNER, TOM															
		WELL #:		2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030					
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	57 1	757 2	N	-0-					62
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	49 1	730 2	N	-0-					62
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	N	-0-					62
09		810 N	773	-0-	-37	-0-	47 1	723 2	N	3					65
							3 9								
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	738 2	N	-0-					65
11		750 N	666	-0-	-84	-0-	40 1	623 2	N	3					68
							3 9								

COCKERELL															
		WELL #:		1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127					
06		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	240 1	1041 2	N	-0-					28
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	248 1	1138 2	N	-0-					28
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	248 1	1043 2	N	-0-					28
09		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	240 1	920 2	N	-0-					28
10		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	248 1	910 2	N	-0-					28
*11		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	240 1	961 2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE															
		WELL #:		3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164					
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	70 1	923 2	N	-0-					110
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65 1	960 2	N	-0-					110
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60 1	1007 2	N	-0-					110
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	64 1	990 2	N	4					114
							4 9								
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62 1	969 2	N	-0-					114
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61 1	956 2	N	4					118
							4 9								

BONNER, LAURA															
		WELL #:		2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078					
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-

M ARSTERS, N.E.		//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	120027									
THORNTON, SUE		WELL #:	3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	10979 - 11950	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2010 N	1420	-0-	-590	-0-	99 1	1321 2	N	-0-		87
07		2139 N	1380	-0-	-759	-0-	87 1	1293 2	N	-0-		87
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	75 1	1257 2	N	1		88
09		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	82 1	1278 2	N	9		97
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	81 1	1277 2	N	-0-		97
*11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	84 1	1309 2	N	-0-		97

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:	4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10932 - 11032	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-		71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		71
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

BONNER, TOM		WELL #:	3	RRCID ->	205078	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10972 - 11121	
06		6000 X	2614	-0-	-3386	-0-	183 1	2431 2	N	-0-		93
07		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	553 1	8187 2	N	-0-		93
08		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	791 1	13298 2	N	158		251
09		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	763 1	11844 2	N	127	180 1	198
10		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	140 9			39		237
*11		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	700 1	11018 2	N			344
							43 9					
							612 1	9559 2	N	107		
							118 9					

BONNER, ROY		WELL #:	2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10977 - 11159	
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	35 1	460 2	N	-0-		20
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2	N	-0-		20
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	33 1	561 2	N	-0-		20
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	-0-		20
10		589 N	526	-0-	-63	-0-	31 1	495 2	N	-0-		20
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	34 1	525 2	N	-0-		20

HIBBARD ENERGY, LP		383757										
BONNER, LAURA		WELL #:	1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10912 - 11041	
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		94
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		94
08		465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2		N	-0-		94
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-		94
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		N	-0-		94
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		94

EPPES, C.A. ET AL		WELL #:	1 C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10866 - 11008	
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-

OIL AND GAS DIVISION

MARBSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757													
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			124	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			124	
08	1116 N	497	-0-	-619	-0-	497 2		N	-0-			124	
09	1140 N	670	-0-	-470	-0-	670 2		N	-0-			124	
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	606 2		N	-0-			124	
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			124	

RAMTEX ENERGY LLC 690225													
MARBSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098													
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	64 1	473 2	N	-0-			126	
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	66 1	485 2	N	-0-			126	
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	59 1	436 2	N	-0-			126	
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	58 1	422 2	N	-0-			126	
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	59 1	433 2	N	-0-			126	
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			126	

MARTINS MILL (RODESSA) 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													
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15													

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	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			9	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			9	
08	868 N	448	-0-	-420	-0-	448 2		N	-0-			9	
09	990 N	339	-0-	-651	-0-	339 2		N	-0-			9	
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		N	-0-			9	
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 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													
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	N	1			117	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	947 2	6 9	N	5			122	
08	1302 N	747	-0-	-555	-0-	707 2	40 9	N	36			158	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			158	
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2		N	-0-			158	
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			158	

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841													
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			93	
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-			93	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93	
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			93	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			93	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			93	

OIL AND GAS DIVISION

 MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
 THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	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	750 N	463	-0-	-287	-0-	446	2	17	9	N	15			47
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1199	2	23	9	N	21			68
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20			88
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1116	2	22	9	N	20			108
10	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1127	2	23	9	N	21			129
11	1380 N	958	-0-	-422	-0-	933	2	25	9	N	23			152

 MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

06	330 N	250	-0-	-80	-0-	246	2	4	9	N	4			165
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-	155	1	10
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	184	2	3	9	N	3			13
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	2	1	9	N	1			14
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	145	2	8	9	N	7			21
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	115	2	1	9	N	1			22

 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-

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

06	810 N	253	-0-	-557	-0-	253	2			N	-0-			25
07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-			25
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			25
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			25
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			25
11	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-			25

 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			64
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			64
08	T. A.	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-			64
09	T. A.	263	-0-	263	739	263	2			N	-0-			64
10	T. A.	385	-0-	385	1124	385	2			N	-0-			64
*11	1412 X	288	-0-	-1124	-0-	288	2			N	-0-			64

 MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
MCSWANE		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608		
M	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	13080	12891	-0-	-189	-0-	12891 2	N	-0-		-0-
07	13598	13598	-0-	-0-	-0-	13598 2	N	-0-		-0-
08	13888	13888	-0-	-0-	-0-	13888 2	N	-0-		-0-
09	13675	13675	-0-	-0-	-0-	13675 2	N	-0-		-0-
*10	14428	14428	-0-	-0-	-0-	14428 2	N	-0-		-0-
11	13170	13143	-0-	-27	-0-	13143 2	N	-0-		-0-

MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
BRINKLEY, GREG D.		093422								
KIMBELL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646		
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-

ROSS, HESTER		WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A		
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								
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-		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-

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	216	-0-	-384	-0-	39 1	177 2	Y	-0-			7
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44 1	892 2	Y	-0-			7
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43 1	701 2	Y	-0-			7
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40 1	820 2	Y	-0-			7
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44 1	929 2	Y	-0-			7
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39 1	721 2	Y	-0-			7

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

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-

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-

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	4590 X	3683	-0-	-907	-0-	3575 3	108 9	Y	98			232
07	4743 X	3327	-0-	-1416	-0-	3318 3	9 9	Y	8			240
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5200 3	6 9	Y	5			245
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	3642 3	2 9	Y	2			247
10	3813 X	2152	-0-	-1661	-0-	2149 3	3 9	Y	3			250
11	5040 X	3319	-0-	-1721	-0-	3311 3	8 9	Y	7			257

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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	* AMT 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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M	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	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2213	-0-	-453 B	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	1796	-0-	-870 B	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	1685	-0-	-895 B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4613	2	8	9	N	7		267
07	4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4903	2	11	9	N	10	188 1	89
08	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3434	2	9	9	N	8		97
09	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4521	2	33	9	N	30		127
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5438	2	29	9	N	26		153
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3347	2	22	9	N	20	161 1	12

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			166
07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-			166
08	1457 N	962	-0-	-495 B	-0-	962	2		N	-0-			166
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-			166
10	1271 N	907	-0-	-364	-0-	907	2		N	-0-			166
11	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			//CONT.//		053321							
IVY			WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2	N	-0-			-0-
07	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	2	N	-0-			-0-
09	5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	2	N	-0-			-0-
10	5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5170	2	N	-0-			-0-
*11	5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	5057	2	N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M"			WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646
06	DLQ G-10	5573	-0-	5573 B	28294	5573	2	N	-0-			-0-
07	34223 X	5929	-0-	-28294 B	-0-	5929	2	N	-0-			-0-
08	5766 X	4740	-0-	-1026 B	-0-	4740	2	N	-0-			-0-
09	6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283	2	N	-0-			-0-
10	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
*11	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5808	2	N	-0-			-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-

BRG LONE STAR LTD.			090870			RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448
STEWARD "A" UNIT			WELL #:		1							
06	540 N	111	-0-	-429 B	-0-	111	3	N	-0-			108
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3	N	-0-			108
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3	N	-0-			108
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			108
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3	N	-0-			108
11	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118	3	N	-0-			108

MARSTERS			WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640
06	750 N	293	-0-	-457 B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
07	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	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	870 N	74	-0-	-796 B	-0-	51	1	23	2	N	-0-	117
07	651 N	92	-0-	-559 B	-0-	68	1	24	2	N	-0-	117
08	899 N	21	-0-	-878 B	-0-	17	1	4	2	N	-0-	117
09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	17	1	5	2	N	-0-	117
10	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	17	1	12	2	N	-0-	117
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	17	1	13	2	N	-0-	117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	-0-	72 1	742 2	N	-0-			2
07		1085 N	797	-0-	-288 B	-0-	-0-	71 1	726 2	N	-0-			2
08		837 N	795	-0-	-42 B	-0-	-0-	72 1	723 2	N	-0-			2
09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	-0-	80 1	750 2	N	-0-			2
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	789 2	N	-0-			2
*11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	738 2	N	-0-			2
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020														
06		18226 X	18226	-0-	-0- B	-0-	-0-	1611 1	16615 2	N	-0-			-0-
07		16727 X	16727	-0-	-0- B	-0-	-0-	1491 1	15236 2	N	-0-			-0-
08		17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	-0-	1609 1	16194 2	N	-0-			-0-
09		18391 X	18391	-0-	-0- B	-0-	-0-	1781 1	16610 2	N	-0-			-0-
10		18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	-0-	1780 1	16557 2	N	-0-			-0-
*11		17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 1	15702 2	N	-0-			-0-
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
06		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	-0-	147 1	1957 2	N	-0-			90
07		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	-0-	113 1	1678 2	N	-0-			90
08		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	-0-	110 1	1851 2	N	-0-			90
09		2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	-0-	112 1	1740 2	N	-0-			90
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	1841 2	N	-0-			90
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	1928 2	N	-0-			90
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960														
06		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-			89
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	-0-	24 1	353 2	N	-0-			89
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	-0-	8 1	140 2	N	-0-			89
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-0-			N	-0-			89
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			89
11		150 N	27	-0-	-123	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			89
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272														
06		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	-0-	195 1	1953 2	N	-0-			26
07		1705 N	1579	-0-	-126 B	-0-	-0-	148 1	1431 2	N	-0-			26
08		1705 N	160	-0-	-1545 B	-0-	-0-	14 1	146 2	N	-0-			26
09		1650 N	105	-0-	-1545 B	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-			26
10		1581 N	100	-0-	-1481	-0-	-0-	9 1	91 2	N	-0-			26
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	15 1	131 2	N	-0-			26
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929														
06		3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	-0-	377 1	2692 2	N	-0-			-0-
07		2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	-0-	281 1	2382 2	N	-0-			-0-
08		2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	-0-	299 1	2326 2	N	-0-			-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	-0-	303 1	2405 2	N	-0-			-0-
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	2260 2	N	-0-			-0-
11		1800 X	1525	-0-	-275	-0-	-0-	195 1	1330 2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172														
06		1110 N	646	-0-	-464 B	-0-	-0-	59 1	587 2	N	-0-			1
07		1147 N	638	-0-	-509 B	-0-	-0-	60 1	578 2	N	-0-			1
08		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	-0-	80 1	859 2	N	-0-			1
09		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	-0-	75 1	762 2	N	-0-			1
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	889 2	N	-0-			1
*11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	858 2	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027											
EMMONS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12634 - 12644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1914	-0-	-186 B	-0-	235	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	253	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	208	1	1621	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1809	-0-	-111 B	-0-	202	1	1607	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	1728	-0-	-659	-0-	208	1	1520	2	N	-0-			-0-
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	267	1	1821	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12627 - 12720			
06	1560 N	1338	-0-	-222 B	-0-	164	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1305	-0-	-276 B	-0-	138	1	1167	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1144	-0-	-313 B	-0-	130	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1059	-0-	-291 B	-0-	118	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	136	1	995	2	N	-0-			-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583			
06	1830 N	1566	-0-	-264 B	-0-	192	1	1374	2	N	-0-			12
07	2077 N	1545	-0-	-532 B	-0-	163	1	1382	2	N	-0-			12
08	1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	147	1	1144	2	N	-0-			12
09	1560 N	1299	-0-	-261 B	-0-	145	1	1154	2	N	-0-			12
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	167	1	1218	2	N	-0-			12
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	206	1	1405	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277			
06	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			12
07	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	141	1	1361	2	N	-0-			12
08	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-			12
09	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	153	1	1564	2	N	-0-			12
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	147	1	1492	2	N	-0-			12
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567			
06	2640 X	2030	-0-	-610 B	-0-	249	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2272	-0-	-456 B	-0-	240	1	2032	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	226	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225 B	-0-	203	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	219	1	1596	2	N	-0-			-0-
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	2	N	-0-			-0-

PILLANS			WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752			
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	55	1	433	2	N	-0-			66
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	55	1	437	2	N	-0-			66
08	806 N	403	-0-	-403 B	-0-	47	1	356	2	N	-0-			66
09	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	49	1	374	2	N	-0-			66
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	46	1	355	2	N	-0-			66
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	35	1	289	2	N	-0-			66

EMMONS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654			
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	132	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	135	1	1052	2	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	109	1	867	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	135	1	989	2	N	-0-			-0-
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1004	2	N	-0-			40
07	1271	N	883	-0-	-388	B	-0-	83	1	800	2	N	-0-			40
08	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			40
09	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1224	2	N	-0-			40
10	1334	N	1334	-0-	-0-		-0-	119	1	1215	2	N	-0-			40
11	1200	N	850	-0-	-350		-0-	85	1	765	2	N	-0-			40
EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596								
06	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4005	2	N	-0-			-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	B	-0-	599	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	6659	X	6659	-0-	-0-	B	-0-	758	1	5901	2	N	-0-			-0-
09	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	737	1	5856	2	N	-0-			-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-		-0-	645	1	4706	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1401	-0-	-999		-0-	179	1	1222	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615								
06	2220	N	1662	-0-	-558	B	-0-	204	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1538	-0-	-322	B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1514	-0-	-136	B	-0-	169	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1464	-0-	-334		-0-	176	1	1288	2	N	-0-			-0-
*11	1503	N	1503	-0-	-0-		-0-	192	1	1311	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254								
06	1560	N	793	-0-	-767	B	-0-	72	1	721	2	N	-0-			3
07	1612	N	1106	-0-	-506	B	-0-	104	1	1002	2	N	-0-			3
08	1736	N	1145	-0-	-591	B	-0-	97	1	1048	2	N	-0-			3
09	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	73	1	747	2	N	-0-			3
10	1116	N	748	-0-	-368		-0-	67	1	681	2	N	-0-			3
11	1110	N	976	-0-	-134		-0-	98	1	878	2	N	-0-			3
EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606								
06	1951	X	1951	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2510	2	N	-0-			-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-		-0-	251	1	1832	2	N	-0-			-0-
*11	2311	N	2311	-0-	-0-		-0-	295	1	2016	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654								
06	870	N	848	-0-	-22	B	-0-	104	1	744	2	N	-0-			-0-
07	713	N	585	-0-	-128	B	-0-	62	1	523	2	N	-0-			-0-
08	806	N	537	-0-	-269	B	-0-	61	1	476	2	N	-0-			-0-
09	840	N	543	-0-	-297	B	-0-	61	1	482	2	N	-0-			-0-
10	589	N	528	-0-	-61		-0-	64	1	464	2	N	-0-			-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-		-0-	100	1	682	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558								
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-		-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274			COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242			
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	EOM BALANCE
06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	111 1	1113 2	N	-0-	-0-			3
07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	131 1	1265 2	N	-0-	-0-			3
08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	154 1	1657 2	N	-0-	-0-			3
09	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	163 1	1669 2	N	-0-	-0-			3
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	211 1	2147 2	N	-0-	-0-			3
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	182 1	1631 2	N	-0-	-0-			3

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572			
06	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	243 1	1738 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	229 1	1941 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	205 1	1600 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1980 N	1979	-0-	-1 B	-0-	221 1	1758 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	198 1	1443 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	234 1	1600 2	N	-0-	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686			
06	2460 X	604	-0-	-1856 B	-0-	74 1	530 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2542 X	2104	-0-	-438 B	-0-	222 1	1882 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2542 X	2163	-0-	-379 B	-0-	246 1	1917 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2460 X	2076	-0-	-384 B	-0-	232 1	1844 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	254 1	1855 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	289 1	1973 2	N	-0-	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
06	3450 X	2394	-0-	-1056 B	-0-	294 1	2100 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3007 X	2611	-0-	-396 B	-0-	275 1	2336 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2790 X	2566	-0-	-224 B	-0-	292 1	2274 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2700 X	2388	-0-	-312 B	-0-	267 1	2121 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	299 1	2181 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	299 1	2042 2	N	-0-	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
06	1230 N	952	-0-	-278 B	-0-	117 1	835 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	101 1	860 2	N	-0-	-0-			-0-
08	992 N	947	-0-	-45 B	-0-	108 1	839 2	N	-0-	-0-			-0-
09	960 N	947	-0-	-13 B	-0-	106 1	841 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	127 1	929 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	146 1	996 2	N	-0-	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830			COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
06	1050 N	776	-0-	-274 B	-0-	95 1	681 2	N	-0-	-0-			-0-
07	992 N	729	-0-	-263 B	-0-	77 1	652 2	N	-0-	-0-			-0-
08	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	72 1	558 2	N	-0-	-0-			-0-
09	780 N	619	-0-	-161 B	-0-	69 1	550 2	N	-0-	-0-			-0-
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	67 1	491 2	N	-0-	-0-			-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	70 1	476 2	N	-0-	-0-			-0-

PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411			COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641			
06	2850 X	2256	-0-	-594 B	-2286	256 1	2000 2	N	-0-	-0-			94
07	2883 X	2817	-0-	-66 B	-2286	316 1	2501 2	N	-0-	-0-			94
08	2883 X	2302	-0-	-581 B	-2286	267 1	2035 2	N	-0-	-0-			94
09	2640 X	2233	-0-	-407 B	-2286	259 1	1974 2	N	-0-	-0-			94
10	2821 N	2577	-0-	-244	-0-	297 1	2280 2	N	-0-	-0-			94
11	2220 N	2042	-0-	-178	-0-	223 1	1819 2	N	-0-	-0-			94

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 206063	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 12260	- 12272		
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	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	47 1	471 2	N	-0-	3	
07	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	53 1	512 2	N	-0-	3	
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	60 1	641 2	N	-0-	3	
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	60 1	615 2	N	-0-	3	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62 1	630 2	N	-0-	3	
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68 1	614 2	N	-0-	3	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 207234	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12580	PERF. 12270	- 12346		
06	1230 N	1045	-0-	-185 B	-0-	95 1	950 2	N	-0-	20	
07	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	102 1	985 2	N	-0-	20	
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	111 1	1193 2	N	-0-	20	
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	109 1	1117 2	N	-0-	20	
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110 1	1124 2	N	-0-	20	
11	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	106 1	951 2	N	-0-	20	

FOLK				WELL #: 3	RRCID -> 210634	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 12515	PERF. 12028	- 12363		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	8 1	77 2	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PILLANS				WELL #: 6	RRCID -> 212454	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11494	- 11596		
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	21 1	163 2	N	-0-	25	
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	17 1	136 2	N	-0-	25	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	22 1	168 2	N	-0-	25	
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	17 1	130 2	N	-0-	25	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	17 1	129 2	N	-0-	25	
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	9 1	76 2	N	-0-	25	

PILLANS				WELL #: 8	RRCID -> 213243	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 11817	PERF. 11510	- 11671		
06	60 N	65	-0-	5 B	-5973	7 1	58 2	N	-0-	77	
07	62 N	69	-0-	7 B	-5966	8 1	61 2	N	-0-	77	
08	62 N	70	-0-	8 B	-5958	8 1	62 2	N	-0-	77	
09	60 N	29	-0-	-31 B	-5958	3 1	26 2	N	-0-	77	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 2	N	-0-	77	
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-	77	

PILLANS				WELL #: 5	RRCID -> 217468	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 11448	- 11646		
06	5287 X	5287	-0-	-0- B	-0-	601 1	4686 2	N	-0-	158	
07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	623 1	4935 2	N	-0-	158	
08	5022 X	4676	-0-	-346 B	-0-	543 1	4133 2	N	-0-	158	
09	4860 X	4738	-0-	-122 B	-0-	550 1	4188 2	N	-0-	158	
10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	645 1	4944 2	N	-0-	158	
*11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	593 1	4827 2	N	-0-	158	

FOLK GAS UNIT				WELL #: 5T	RRCID -> 218152	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 12000	- 12286		
06	990 N	764	-0-	-226 B	-0-	68 1	696 2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	80 1	814 2	N	-0-	-0-	
08	1023 N	579	-0-	-444 B	-0-	52 1	527 2	N	-0-	-0-	
09	750 N	523	-0-	-227 B	-0-	51 1	472 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	77 1	720 2	N	-0-	-0-	
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	75 1	719 2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338	- 11642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	2	N	-0-	84
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	45	1	355	2	N	-0-	84
08	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	9	1	69	2	N	-0-	84
09	210	N	36	-0-	-174 B	-0-	4	1	32	2	N	-0-	84
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	4	1	31	2	N	-0-	84
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-	84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761	
06	2070	X	1930	-0-	-140 B	-0-	175	1	1755	2	N	-0-	19
07	2158	X	2158	-0-	-0- B	-0-	202	1	1956	2	N	-0-	19
08	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	236	1	2544	2	N	-0-	19
09	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	227	1	2314	2	N	-0-	19
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2147	2	N	-0-	19
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	186	1	1666	2	N	-0-	19

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668	
06	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	655	1	5109	2	N	-0-	47
07	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	634	1	5017	2	N	-0-	47
08	5042	X	5042	-0-	-0- B	-0-	585	1	4457	2	N	-0-	47
09	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	686	1	5224	2	N	-0-	47
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	647	1	4957	2	N	-0-	47
*11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	591	1	4808	2	N	-0-	47

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0	
06	25020	X	20146	-0-	-4874 B	-357982	1781	1	18365	2	N	-0-	-0-
07	25854	X	31124	-0-	5270 B	-352712	2774	1	28350	2	N	-0-	-0-
08	14539	X	26939	-0-	12400 B	-340312	2434	1	24505	2	N	-0-	-0-
09	14070	X	19035	-0-	4965 B	-335347	1844	1	17191	2	N	-0-	-0-
10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	2067	1	19229	2	N	-0-	-0-
*11	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	2399	1	23067	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
06	16530	X	16530	-0-	-0- B	-0-	1461	1	15069	2	N	-0-	-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0- B	-0-	1584	1	16186	2	N	-0-	-0-
08	17265	X	17265	-0-	-0- B	-0-	1560	1	15705	2	N	-0-	-0-
09	17502	X	17502	-0-	-0- B	-0-	1695	1	15807	2	N	-0-	-0-
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	1725	1	16043	2	N	-0-	-0-
*11	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1676	1	16116	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
06	16266	X	16266	-0-	-0- B	-0-	1438	1	14828	2	N	-0-	-0-
07	13888	X	11081	-0-	-2807 B	-0-	988	1	10093	2	N	-0-	-0-
08	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	1187	1	11948	2	N	-0-	-0-
09	12657	X	12657	-0-	-0- B	-0-	1226	1	11431	2	N	-0-	-0-
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1198	1	11148	2	N	-0-	-0-
11	10920	X	10888	-0-	-32	-0-	1026	1	9862	2	N	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
06	17520	X	16315	-0-	-1205 B	-0-	1442	1	14873	2	N	-0-	-0-
07	23157	X	12926	-0-	-10231 B	-0-	1152	1	11774	2	N	-0-	-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0- B	-0-	1227	1	12348	2	N	-0-	-0-
09	12258	X	12258	-0-	-0- B	-0-	1187	1	11071	2	N	-0-	-0-
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	1185	1	11022	2	N	-0-	-0-
11	11490	X	10344	-0-	-1146	-0-	975	1	9369	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008													
NEAL, CE JR GUI			WELL #:	1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12697 - 12945				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

HILL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	12988 - 13445				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11688 - 11910				
06		DELQ PR	-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-		-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

WEBB			WELL #:	1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11290 - 11397				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-				13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-				13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-				13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13

HILL RANCH UNIT 8			WELL #:	1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11810 - 12137				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-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-		-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

HILL RANCH UNIT 3			WELL #:	1	RRCID ->	185193	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11679 - 11991				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-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-		-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

WARD-WHEELER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	186093	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	11502 - 11655				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-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-		-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

 NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	30

 HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	36

 HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-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-		-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

 ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

 SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49					N	-0-	-0-

 HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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-		-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

 SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

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-		-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
M	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-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					44
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-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-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
06	450 X	342	-0-	-108	B	-0-	342	1		N	-0-					16
07	200 X	200	-0-	-0-	B	-0-	200	1		N	-0-					16
08	DLQ G-10	187	-0-	187	B	187	187	1		N	-0-					16
09	DLQ G-10	269	-0-	269	B	456	269	1		N	-0-					16
10	DLQ G-10	514	-0-	514		970	514	1		N	-0-					16
11	DLQ G-10	391	-0-	391		1361	391	1		N	-0-					16
HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					12
HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					30
SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			150
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

06	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	1	N	-0-		6
07	1395	N	1322	-0-	-73	B	-0-	1322	1	N	-0-		6
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	1	N	-0-		6
09	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	1	N	-0-		6
10	1333	N	1325	-0-	-8		-0-	1325	1	N	-0-		6
*11	1190	N	1190	-0-	-0-		-0-	1190	1	N	-0-		6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-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-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

06	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	1	N	-0-		-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	1	N	-0-		-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	1	N	-0-		-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	1	N	-0-		-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-		-0-	1958	1	N	-0-		-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-	1353	1	N	-0-		-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

06	2700	X	1249	-0-	-1451	B	-0-	1248	1	1 9	N	1	188
07	2790	X	2469	-0-	-321	B	-0-	2462	1	7 9	N	6	194
08	DLQ G-10		2415	-0-	2415	B	2415	2408	1	7 9	N	6	200
09	DLQ G-10		2486	-0-	2486	B	4901	2482	1	4 9	N	4	204
10	DLQ G-10		1910	-0-	1910		6811	1901	1	9 9	N	8	212
11	DLQ G-10		2429	-0-	2429		9240	2426	1	3 9	N	3	215

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

06	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	320	1	1300 3	N	-0-	1
07	1302	N	1213	-0-	-89	B	-0-	1213	3		N	-0-	1
08	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		N	-0-	1
09	1590	N	1182	-0-	-408	B	-0-	1182	3		N	-0-	-0-
10	1209	N	1129	-0-	-80		-0-	1129	3		N	-0-	-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-		-0-	1387	3	1 9	N	1	1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HANCOCK "W"				WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358			
M	O	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	1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	377 1	1534 3	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1501	-0-	-18	B	-0-	1500 3	1 9	N	1		1	
08	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550 3		N	-0-		1	
09	1920 N	1456	-0-	-464	B	-0-	1456 3		N	-0-	1 5	-0-	
10	1488 N	1443	-0-	-45	B	-0-	1443 3		N	-0-		-0-	
11	1500 N	1426	-0-	-74	B	-0-	1425 3	1 9	N	1		1	

HILL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821			
06	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957 3		N	-0-		1	
07	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945 3		N	-0-	1 5	-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937 3		N	-0-		-0-	
09	960 N	714	-0-	-246	B	-0-	714 3		N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979 3		N	-0-		-0-	
11	900 N	888	-0-	-12	B	-0-	888 3		N	-0-		-0-	

BROWN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808			
06	2433 N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433 3		N	-0-		1	
07	2633 N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633 3		N	-0-		1	
08	2635 N	2569	-0-	-66	B	-0-	2569 3		N	-0-	1 5	-0-	
09	2430 N	2200	-0-	-230	B	-0-	2200 3		N	-0-		-0-	
10	2635 N	2135	-0-	-500	B	-0-	2135 3		N	-0-		-0-	
*11	2529 N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2527 3	2 9	N	2	1 1	1	

ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888			
06	3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660 3		Y	-0-		45	
07	3866 X	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866 3		Y	-0-		45	
08	3782 X	3767	-0-	-15	B	-0-	3767 3		Y	-0-	1 5	44	
09	3745 X	3745	-0-	-0-	B	-0-	3745 3		Y	-0-		44	
10	3819 X	3819	-0-	-0-	B	-0-	3819 3		Y	-0-		44	
11	3660 X	3503	-0-	-157	B	-0-	3500 3	3 9	Y	3	2 1	45	

HANCOCK "W"				WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360			
06	2661 X	2661	-0-	-0-	B	-0-	525 1	2136 3	N	-0-		1	
07	2139 X	1891	-0-	-248	B	-0-	1891 3		N	-0-		1	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263 3		N	-0-	1 5	-0-	
09	2610 N	2350	-0-	-260	B	-0-	2350 3		N	-0-		-0-	
10	1891 N	1889	-0-	-2	B	-0-	1889 3		N	-0-		-0-	
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1715 3	2 9	N	2	1 1	1	

MANAHAN "B"				WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403			N	-0-		-0-	

ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689			
06	3000 X	2865	-0-	-135	B	-0-	2865 3		Y	-0-		20	
07	3317 X	2959	-0-	-358	B	-0-	2959 3		Y	-0-		20	
08	3100 X	2966	-0-	-134	B	-0-	2966 3		Y	-0-	1 5	19	
09	3000 X	2906	-0-	-94	B	-0-	2906 3		Y	-0-		19	
10	3100 X	3005	-0-	-95	B	-0-	3005 3		Y	-0-		19	
11	2880 X	2871	-0-	-9	B	-0-	2868 3	3 9	Y	3	2 1	20	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445								
TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12472 - 12532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		1546 N	1546	-0- B	-0-	1546	3		Y	-0-			1
07		1736 N	1567	-0- B	-169	1567	3		Y	-0-			1
08		1674 N	1376	-0- B	-298	1376	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1560 N	1383	-0- B	-177	1383	3		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1362	-0- B	-219	1362	3		Y	-0-			-0-
*11		1441 N	1441	-0- B	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13008 - 13086
06		5513 X	5513	-0- B	-0-	5513	3		Y	-0-			77
07		5333 X	5333	-0- B	-0-	5333	3		Y	-0-			77
08		5797 X	5132	-0- B	-665	5132	3		Y	-0-	1 5		76
09		5610 X	4272	-0- B	-1338	4272	3		Y	-0-			76
10		5797 X	4702	-0- B	-1095	4702	3		Y	-0-			76
11		5520 X	4518	-0- B	-1002	4514	3	4 9	Y	4	3 1		77

TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12782 - 13293
06		1171 N	1171	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			1
07		1074 N	1074	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			1
08		1186 N	1186	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-	1 5		-0-
09		1146 N	1146	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*11		1064 N	1064	-0- B	-0-	1063	3	1 9	N	1			1

TERRY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12585 - 12718
06		1950 N	1521	-0- B	-429	1521	3		Y	-0-			23
07		2239 N	2239	-0- B	-0-	2239	3		Y	-0-			23
08		2098 N	2098	-0- B	-0-	2098	3		Y	-0-	1 5		22
09		2080 N	2080	-0- B	-0-	2080	3		Y	-0-			22
10		2042 N	2042	-0- B	-0-	2042	3		Y	-0-			22
*11		2077 N	2077	-0- B	-0-	2076	3	1 9	Y	1	1 1		22

HILL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12060 - 12314
06		1775 N	1775	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			16
07		1710 N	1710	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			16
08		1742 N	1742	-0- B	-0-	1742	3		N	-0-	1 5		15
09		1770 N	1436	-0- B	-334	1436	3		N	-0-			15
10		1705 N	1262	-0- B	-443	1262	3		N	-0-			15
11		1680 N	1258	-0- B	-422	1257	3	1 9	N	1			16

HILL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12550 - 12804
06		630 N	493	-0- B	-137	493	3		N	-0-			1
07		434 N	276	-0- B	-158	276	3		N	-0-	1 5		-0-
08		834 N	834	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10		712 N	712	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
11		810 N	603	-0- B	-207	603	3		N	-0-			-0-

TERRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12414 - 12569
06		2137 N	2137	-0- B	-0-	2137	3		Y	-0-			1
07		2231 N	2231	-0- B	-0-	2231	3		Y	-0-			1
08		2183 N	2183	-0- B	-0-	2183	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1950 N	1931	-0- B	-19	1931	3		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1682	-0- B	-333	1682	3		Y	-0-			-0-
11		1950 N	1246	-0- B	-704	1245	3	1 9	Y	1			1

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635
Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. 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. Rows 06-11.

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
MCADAMS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250	
M	O	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	AMT	BALANCE
06	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			Y	48
07	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			Y	48
08	2232 X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026	3			Y	47
09	2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			Y	47
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	47
11	1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1785	3	2	9	Y	48

HANCOCK " W "		WELL #:		4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286	
06	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	658	1	2675	3	N	1
07	2666 N	2191	-0-	-475 B	-0-	2191	3			N	1
08	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-
09	2970 X	2288	-0-	-682 B	-0-	2288	3			N	-0-
10	3069 X	2199	-0-	-870	-0-	2199	3			N	-0-
11	2970 X	2196	-0-	-774	-0-	2194	3	2	9	N	1

MANAHAN "B"		WELL #:		3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210	
06	4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	851	1	3460	3	N	1
07	3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	3333	3			N	1
08	3441 X	3077	-0-	-364 B	-0-	3077	3			N	-0-
09	4170 X	3022	-0-	-1148 B	-0-	3022	3			N	-0-
10	4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	3245	3			N	-0-
11	4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	3075	3	3	9	N	1

HANCOCK "W"		WELL #:		5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330	
06	360 N	1870	-0-	1510 B	-11564	369	1	1501	3	N	-0-
07	1488 N	1485	-0-	-3 B	-11564	1484	3	1	9	N	1
08	372 N	1856	-0-	1484 B	-10080	1856	3			N	-0-
09	1860 N	1346	-0-	-514 B	-10080	1346	3			N	-0-
10	1488 N	1562	-0-	74	-0-	1562	3			N	-0-
11	1800 N	1494	-0-	-306	-0-	1493	3	1	9	N	1

MANAHAN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270	
06	5495 X	5495	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4410	3	N	1
07	4402 X	4265	-0-	-137 B	-0-	4265	3			N	1
08	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	3			N	-0-
09	5490 X	5074	-0-	-416 B	-0-	5074	3			N	-0-
10	5673 X	5647	-0-	-26	-0-	5647	3			N	-0-
11	5490 X	4297	-0-	-1193	-0-	4293	3	4	9	N	1

FRYER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512	
06	1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-	1446	3			N	64
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	64
08	1922 N	1785	-0-	-137 B	-0-	1785	3			N	63
09	1440 N	1352	-0-	-88 B	-0-	1352	3			N	63
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	63
*11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	3	1	9	N	63

MANAHAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340	
06	2400 X	4259	-0-	1859 B	-56766	841	1	3418	3	N	-0-
07	3410 X	2818	-0-	-592 B	-56766	2817	3	1	9	N	1
08	3410 X	3178	-0-	-232 B	-56766	3178	3			N	-0-
09	4260 X	3668	-0-	-592 B	-56766	3668	3			N	-0-
10	4402 X	3685	-0-	-717	-0-	3685	3			N	-0-
11	4260 X	3853	-0-	-407	-0-	3849	3	4	9	N	1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280	
M	O	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	AMT	CODE		
06	330 N	1688	-0-	1358 B	-30710	333	1	1355	3	N	-0-	-0-	
07	1364 N	1509	-0-	145 B	-30565	1508	3	1	9	N	1	1	
08	341 N	1490	-0-	1149 B	-29416	1490	3			N	-0-	1 5	
09	1680 N	1359	-0-	-321 B	-29416	1359	3			N	-0-	-0-	
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-	-0-	
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366	3	1	9	N	1	1	

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326	
06	240 N	1258	-0-	1018 B	-37513	248	1	1010	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	1504	-0-	481 B	-37032	1503	3	1	9	N	1	1	
08	248 N	1216	-0-	968 B	-36064	1216	3			N	-0-	1 5	
09	1260 N	1321	-0-	61 B	-36003	1321	3			N	-0-	-0-	
10	1519 N	1642	-0-	123	-0-	1642	3			N	-0-	-0-	
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	-0-	

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224	
06	180 N	860	-0-	680 B	-15341	170	1	690	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	495	-0-	-187 B	-15341	494	3	1	9	N	1	1	
08	186 N	427	-0-	241 B	-15100	427	3			N	-0-	1 5	
09	870 N	357	-0-	-513 B	-15100	357	3			N	-0-	-0-	
10	496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-	-0-	
11	420 N	250	-0-	-170	-0-	249	3	1	9	N	1	1	

TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412	- 12619	
06	2730 N	2372	-0-	-358 B	-0-	2372	3			N	-0-	1	
07	2976 N	2736	-0-	-240 B	-0-	2736	3			N	-0-	1	
08	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-	1 5	
09	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-	-0-	
10	2728 N	2002	-0-	-726	-0-	2002	3			N	-0-	-0-	
11	2640 N	1046	-0-	-1594	-0-	1046	3			N	-0-	-0-	

FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920	- 12350	
06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-	1	
07	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-	1	
08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-	1 5	
09	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-	-0-	
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	-0-	
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	N	1	1	

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228	- 12458	
06	7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	6120	1	1572	3	N	-0-	1	
07	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	379	1	2374	3	N	-0-	1	
08	1046 X	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-	1 5	
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. 501545												
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

06	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	66	1	1395	2	Y	7	7
07	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	8	9	1641	2	Y	1	1
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1	9	1515	2	Y	-0-	1
09	1470 N	712	-0-	-758 B	-0-	69	1	679	2	Y	-0-	1
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	33	1	1978	2	Y	-0-	1
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	Y	-0-	1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572												
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-751					Y	-0-	-0-
07	T. A.	84	-0-	84 B	-667	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
08	0 X	19	-0-	19 B	-648	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	1	-0-	1 B	-647	1	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

WILSON ZA GUI WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251												
06	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	191	1	4019	2	Y	33	33
07	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	36	9	4182	2	Y	3	4
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	193	1	4168	2	Y	-0-	4
09	4200 X	4135	-0-	-65 B	-0-	190	1	3943	2	Y	-0-	4
10	4340 X	3922	-0-	-418	-0-	192	1	3738	2	Y	-0-	4
11	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	184	1	3500	2	Y	-0-	4

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195												
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
08	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653												
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	85	1	1787	2	Y	19	169
07	2139 N	1745	-0-	-394 B	-0-	21	9	1668	2	Y	-0-	169
08	1953 N	1636	-0-	-317 B	-0-	77	1	1565	2	Y	-0-	169
09	1890 N	1763	-0-	-127 B	-0-	71	1	1647	2	Y	33	21
10	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-	21
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	36	9	1870	2	Y	-0-	21

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829					
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	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1577	-0-	-73		-0-	74	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817					
06	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	812	-0-	-118	B	-0-	36	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, FS GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600					
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160					
06	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	9	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	23	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	95	-0-	-122	B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	95	-0-	-145	B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PYLE, HB GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734					
06	750 N	739	-0-	-11	B	-0-	34	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	33	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	688	-0-	-62	B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	731	-0-	-44	B	-0-	34	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	673	-0-	-77	B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872					
06	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1286	-0-	-140	B	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1194	-0-	-573	B	-0-	52	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	906	-0-	-294	B	-0-	42	1	864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	516	-0-	-755	B	-0-	24	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	456	-0-	-714	B	-0-	21	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836					
06	1350 N	1259	-0-	-91	B	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1275	-0-	-120	B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1099	-0-	-296	B	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	943	-0-	-317	B	-0-	44	1	899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1135	-0-	-136	B	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1035	-0-	-15	B	-0-	48	1	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726												
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		600 N	484	-0-	-116 B	-0-	22 1	462 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	20 1	431 2	Y	-0-		-0-
08		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	20 1	441 2	Y	-0-		-0-
09		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	18 1	377 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	21 1	437 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	403	-0-	-47	-0-	19 1	384 2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631												
06		2070 X	469	-0-	-1601 B	-0-	21 1	448 2	Y	-0-		174
07		2139 X	450	-0-	-1689 B	-0-	20 1	430 2	Y	-0-	156 1	18
08		2139 X	385	-0-	-1754 B	-0-	17 1	368 2	Y	-0-		18
09		630 X	343	-0-	-287 B	-0-	16 1	327 2	Y	-0-		18
10		651 X	478	-0-	-173	-0-	22 1	456 2	Y	-0-		18
11		480 X	359	-0-	-121	-0-	17 1	342 2	Y	-0-		18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550												
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-		-0-
07		1478 N	1478	-0-	-0 B	-0-	65 1	1413 2	Y	-0-		-0-
08		781 N	781	-0-	-0 B	-0-	34 1	747 2	Y	-0-		-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0 B	-0-	69 1	1420 2	Y	-0-		-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0	-0-	60 1	1230 2	Y	-0-		-0-
*11		1358 N	1358	-0-	-0	-0-	64 1	1294 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863												
06		1980 N	1980	-0-	-0 B	-0-	90 1	1890 2	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	80 1	1742 2	Y	-0-		-0-
08		1881 N	1881	-0-	-0 B	-0-	82 1	1799 2	Y	-0-		-0-
09		1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	86 1	1773 2	Y	-0-		-0-
10		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	86 1	1742 2	Y	-0-		-0-
11		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	82 1	1673 2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
06		750 N	638	-0-	-112 B	-0-	29 1	609 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	29 1	635 2	Y	-0-		-0-
08		801 N	801	-0-	-0 B	-0-	35 1	766 2	Y	-0-		-0-
09		755 N	755	-0-	-0 B	-0-	35 1	720 2	Y	-0-		-0-
10		739 N	739	-0-	-0	-0-	35 1	704 2	Y	-0-		-0-
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	32 1	644 2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666												
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0 B	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-
*11		43 N	43	-0-	-0	-0-	2 1	41 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		2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	66 1	1390 2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1482	-0-	-161 B	-0-	65 1	1417 2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1482	-0-	-6 B	-0-	64 1	1418 2	Y	-0-		-0-
09		1672 N	1672	-0-	-0 B	-0-	78 1	1594 2	Y	-0-		-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0	-0-	74 1	1512 2	Y	-0-		-0-
*11		1504 N	1504	-0-	-0	-0-	70 1	1434 2	Y	-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 #:		2	RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12706 - 12872			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	88 1	1851 2	Y	13				13
07	1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	14 9							
08	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1518 2	Y	-0-				13
09	1440 N	731	-0-	-709	B	-0-	91 1	2007 2	Y	-0-				13
10	1488 N	261	-0-	-1227		-0-	34 1	697 2	Y	-0-				13
11	1440 N	140	-0-	-1300		-0-	12 1	249 2	Y	-0-				13
							7 1	133 2	Y	-0-				13

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12590 - 12773			
06	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1097 2	Y	-0-				-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	59 1	1282 2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	1255	-0-	-47	B	-0-	55 1	1200 2	Y	-0-				-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1324 2	Y	-0-				-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-		-0-	81 1	1656 2	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	4138	-0-	1138		1138	194 1	3944 2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12627 - 12818			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638			
06	2760 N	2245	-0-	-515	B	-0-	102 1	2143 2	Y	-0-				-0-
07	2967 N	2967	-0-	-0-	B	-0-	131 1	2836 2	Y	-0-				-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	116 1	2548 2	Y	-0-				-0-
09	2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	126 1	2580 2	Y	-0-				-0-
10	2976 N	2714	-0-	-262		-0-	127 1	2587 2	Y	-0-				-0-
*11	2670 N	2670	-0-	-0-		-0-	125 1	2545 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624			
06	600 N	580	-0-	-20	B	-0-	26 1	554 2	Y	-0-				-0-
07	589 N	588	-0-	-1	B	-0-	26 1	562 2	Y	-0-				-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	26 1	577 2	Y	-0-				-0-
09	570 N	462	-0-	-108	B	-0-	21 1	441 2	Y	-0-				-0-
10	815 N	815	-0-	-0-		-0-	38 1	777 2	Y	-0-				-0-
*11	1737 N	1737	-0-	-0-		-0-	81 1	1656 2	Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794			
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-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KOONCE, HOMER		WELL #:		2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON ZA GU1		WELL #:		2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534				
06	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	173	1	3647	2	Y	-0-			-0-
07	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	188	1	4077	2	Y	-0-			-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	178	1	3907	2	Y	-0-			-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	185	1	3810	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	196	1	3989	2	Y	-0-			-0-
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1		WELL #:		4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702				
06	1440 N	1398	-0-	-42 B	-729	63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1448	-0-	-40 B	-729	64	1	1384	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1433	-0-	-24 B	-729	62	1	1371	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44 B	-729	63	1	1303	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	66	1	1344	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-			-0-
HOMER KOONCE		WELL #:		3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814				
06	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	117	1	2455	2	Y	-0-			-0-
07	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	200	1	4352	2	Y	-0-			-0-
08	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	163	1	3581	2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	1422	-0-	-1158 B	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-			-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	249	1	5078	2	Y	-0-			-0-
*11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	257	1	5226	2	Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876				
06	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	137	1	2889	2	Y	25			25
07	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	139	1	3026	2	Y	7			32
08	2418 X	2275	-0-	-143 B	-0-	99	1	2176	2	Y	-0-			32
09	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-			32
10	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	111	1	2264	2	Y	-0-			32
11	2340 X	2168	-0-	-172	-0-	102	1	2066	2	Y	-0-			32
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854				
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	894	-0-	-408	-0-	42	1	852	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. PEYTON, MT GUI			//CONT.// //CONT.//	64409 210 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
			WELL #:	5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.	12494	- 12549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6204 X	6204	-0-	-0-	B	-0-	281	1	5923	2	Y	-0-					-0-
07	6136 X	6136	-0-	-0-	B	-0-	270	1	5866	2	Y	-0-					-0-
08	5951 X	5951	-0-	-0-	B	-0-	259	1	5692	2	Y	-0-					-0-
09	5668 X	5668	-0-	-0-	B	-0-	263	1	5405	2	Y	-0-					-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-		-0-	270	1	5498	2	Y	-0-					-0-
11	5160 X	5020	-0-	-140		-0-	235	1	4785	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	12319	- 12565				
06	3380 X	3380	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3227	2	N	-0-					-0-
07	3272 X	3272	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3082 X	3082	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-		-0-	145	1	2959	2	N	-0-					-0-
*11	2897 X	2897	-0-	-0-		-0-	136	1	2761	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE			WELL #:	4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12712	- 12852				
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-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12318	- 12555				
06	1920 N	1450	-0-	-470	B	-0-	66	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1367	-0-	-710	B	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1472	-0-	-357	B	-0-	64	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-		-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
*11	1594 N	1594	-0-	-0-		-0-	75	1	1519	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	2100 N	358	-0-	-1742	B	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	796	-0-	-289	B	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	281	-0-	-79	B	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-		-0-	91	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3666	-0-	666		666	172	1	3494	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12256	- 12265				
06	1230 N	819	-0-	-411	B	-0-	37	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1485	-0-	-313	B	-0-	65	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1429	-0-	-338		-0-	67	1	1362	2	N	-0-					-0-
*11	1631 N	1631	-0-	-0-		-0-	76	1	1555	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #:	4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12430	- 12710				
06	15 N	7	-0-	-8	B	-187	7	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	23	-0-	23	B	-164	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	15 N	1	-0-	-14	B	-164	1	2			Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	B	-164					Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17		-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-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 #:		4	RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11318 - 11965			
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15			15
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8 1		8
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918			
06	2280 N	2243	-0-	-37 B	-0-	101 1	2123 2	Y	17					17
07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	101 1	2198 2	Y	-0-					17
08	2356 N	2241	-0-	-115 B	-0-	98 1	2143 2	Y	-0-					17
09	2220 N	2154	-0-	-66 B	-0-	100 1	2054 2	Y	-0-					17
10	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	81 1	1642 2	Y	-0-					17
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	103 1	2100 2	Y	-0-					17

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.12840 - 12952			
06	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	203 1	4279 2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4406	-0-	-306 B	-0-	194 1	4212 2	Y	-0-					-0-
08	4681 X	4267	-0-	-414 B	-0-	186 1	4081 2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4211	-0-	-259 B	-0-	195 1	4016 2	Y	-0-					-0-
10	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	202 1	4121 2	Y	-0-					-0-
11	4470 X	4158	-0-	-312	-0-	195 1	3963 2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942		PERF.12738 - 12788			
06	1830 N	1523	-0-	-307 B	-0-	69 1	1454 2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1492	-0-	-244 B	-0-	66 1	1426 2	Y	-0-					-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	62 1	1362 2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1228	-0-	-302 B	-0-	57 1	1171 2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	55 1	1123 2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	57 1	1152 2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12489 - 12611			
06	1170 N	789	-0-	-381 B	-0-	36 1	753 2	Y	-0-					-0-
07	775 N	551	-0-	-224 B	-0-	24 1	527 2	Y	-0-					-0-
08	837 N	49	-0-	-788 B	-0-	2 1	47 2	Y	-0-					-0-
09	780 N	502	-0-	-278 B	-0-	23 1	479 2	Y	-0-					-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	Y	-0-					-0-
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61 1	1245 2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818			
06	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	246 1	5174 2	Y	7					7
07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	218 1	4738 2	Y	1					8
08	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	176 1	3865 2	Y	-0-					8
09	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	186 1	3819 2	Y	-0-					8
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	227 1	4619 2	Y	-0-					8
*11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	214 1	4363 2	Y	-0-					8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. S. NAN-SU-GAIL GU 1			//CONT.// 64409 210 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
			WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
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	4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	185 1	3886 2	Y	7			7
07	2883 X	2607	-0-	-276 B	-0-	8 9						
08	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	115 1	2492 2	Y	-0-			7
09	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	212 1	4661 2	Y	-0-			7
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	204 1	4192 2	Y	3			10
*11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3 9						
						197 1	4014 2	Y	-0-			10
						169 1	3428 2	Y	-0-			10

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696	
06	2340 N	2089	-0-	-251 B	-0-	94 1	1971 2	Y	22			22
07	2542 N	2406	-0-	-136 B	-0-	24 9						
08	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	106 1	2298 2	Y	2	18 1		6
09	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2 9						
10	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	109 1	2391 2	Y	1			7
11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	1 9						
						105 1	2165 2	Y	-0-			7
						113 1	2294 2	Y	-0-			7
						109 1	2222 2	Y	-0-			7

JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900	
06	2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-	132 1	2786 2	Y	17			17
07	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	19 9						
08	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	133 1	2883 2	Y	-0-	17 1		-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	121 1	2654 2	Y	-0-			-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	124 1	2552 2	Y	-0-			-0-
*11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	127 1	2584 2	Y	-0-			-0-
						125 1	2537 2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12625 - 12760	
06	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	172 1	3622 2	Y	-0-			-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	160 1	3465 2	Y	-0-			-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	156 1	3434 2	Y	-0-			-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	156 1	3210 2	Y	-0-			-0-
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	183 1	3719 2	Y	-0-			-0-
*11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	168 1	3420 2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1			WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
06	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	80 1	1679 2	Y	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	84 1	1827 2	Y	-0-			-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	98 1	2143 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1388	-0-	-382 B	-0-	64 1	1324 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1372	-0-	-550	-0-	64 1	1308 2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1316	-0-	-844	-0-	62 1	1254 2	Y	-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	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	2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	92 1	1937 2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	B	-0-	71 1	1545 2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	76 1	1660 2	Y	-0-	-0-
09	1650 N	1625	-0-	-25	B	-0-	75 1	1550 2	Y	-0-	-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	90 1	1837 2	Y	-0-	-0-
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	83 1	1686 2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855	
06	2465 X	2465	-0-	-0-	B	-0-	112 1	2353 2	Y	-0-	-0-
07	2261 X	2261	-0-	-0-	B	-0-	100 1	2161 2	Y	-0-	-0-
08	2083 X	2083	-0-	-0-	B	-0-	91 1	1992 2	Y	-0-	-0-
09	1813 X	1813	-0-	-0-	B	-0-	84 1	1729 2	Y	-0-	-0-
10	2285 X	2285	-0-	-0-	B	-0-	107 1	2178 2	Y	-0-	-0-
*11	2987 N	2987	-0-	-0-	B	-0-	140 1	2847 2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664	
06	750 N	-0-	-0-	-750	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	17 1	345 2	Y	-0-	-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1817 2	Y	-0-	-0-
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1654 2	Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786	
06	2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-	111 1	2332 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	3007 X	1915	-0-	-1092	B	-0-	83 1	1832 2	Y	-0-	-0-
09	4913 X	4913	-0-	-0-	B	-0-	228 1	4685 2	Y	-0-	-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	B	-0-	157 1	3193 2	Y	-0-	-0-
*11	2768 X	2768	-0-	-0-	B	-0-	130 1	2638 2	Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790	
06	1230 N	714	-0-	-516	B	-0-	32 1	682 2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	616	-0-	-438	B	-0-	27 1	589 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	532	-0-	-212	B	-0-	23 1	509 2	Y	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	38 1	780 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	4641	-0-	1541	B	-0-	217 1	4424 2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3171	-0-	171	B	-0-	149 1	3022 2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11765 - 11895	
06	37380 X	-0-	-0-	-37380	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	38626 X	-0-	-0-	-38626	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	38626 X	-0-	-0-	-38626	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12730 - 12926	
06	1830 N	1109	-0-	-721	B	-0-	50 1	1059 2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2790	-0-	-217	B	-0-	123 1	2667 2	Y	-0-	-0-
08	3007 X	2548	-0-	-459	B	-0-	111 1	2437 2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2409	-0-	-501	B	-0-	112 1	2297 2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2849	-0-	-96	B	-0-	133 1	2716 2	Y	-0-	-0-
11	2700 X	2399	-0-	-301	B	-0-	112 1	2287 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3096 X	3096	-0-	-0-	B	-0-	140 1	2943 2	Y	12				12
07	3127 X	3127	-0-	-0-	B	-0-	13 9	2989 2	Y	-0-				12
08	3164 X	3164	-0-	-0-	B	-0-	138 1	3026 2	Y	-0-				12
09	3051 X	3051	-0-	-0-	B	-0-	142 1	2909 2	Y	-0-				12
10	3141 X	3141	-0-	-0-		-0-	147 1	2994 2	Y	-0-				12
*11	3766 X	3766	-0-	-0-		-0-	176 1	3590 2	Y	-0-				12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #:		6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12557 - 12717		
06	3690 X	3591	-0-	-99	B	-0-	163 1	3428 2	Y	-0-				-0-
07	3813 X	3653	-0-	-160	B	-0-	161 1	3492 2	Y	-0-				-0-
08	3813 X	3534	-0-	-279	B	-0-	154 1	3380 2	Y	-0-				-0-
09	3690 X	2646	-0-	-1044	B	-0-	123 1	2523 2	Y	-0-				-0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-		-0-	195 1	3961 2	Y	-0-				-0-
11	3600 X	3578	-0-	-22		-0-	168 1	3410 2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12426 - 12500		
06	870 N	834	-0-	-36	B	-921	38 1	796 2	Y	-0-				-0-
07	899 N	863	-0-	-36	B	-921	38 1	825 2	Y	-0-				-0-
08	899 N	866	-0-	-33	B	-921	38 1	828 2	Y	-0-				-0-
09	840 N	880	-0-	40	B	-881	41 1	839 2	Y	-0-				-0-
10	868 N	914	-0-	46		-0-	43 1	871 2	Y	-0-				-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-		-0-	41 1	835 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL			WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12494 - 12622		
06	2130 N	2087	-0-	-43	B	-168	95 1	1992 2	Y	-0-				-0-
07	2201 N	2056	-0-	-145	B	-168	91 1	1965 2	Y	-0-				-0-
08	2201 N	2004	-0-	-197	B	-168	87 1	1917 2	Y	-0-				-0-
09	2100 N	1874	-0-	-226	B	-168	87 1	1787 2	Y	-0-				-0-
10	2046 N	1910	-0-	-136		-0-	89 1	1821 2	Y	-0-				-0-
11	1950 N	1861	-0-	-89		-0-	87 1	1774 2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL			WELL #:		11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12108 - 12311		
06	1140 N	1071	-0-	-69	B	-1154	49 1	1022 2	Y	-0-				-0-
07	1085 N	1107	-0-	22	B	-1132	49 1	1058 2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	1072	-0-	-75	B	-1132	47 1	1025 2	Y	-0-				-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	B	-1132	46 1	940 2	Y	-0-				-0-
10	1116 N	868	-0-	-248		-0-	41 1	827 2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	934	-0-	-116		-0-	44 1	890 2	Y	-0-				-0-

EMMONS, MG GUL			WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166		
06	330 N	306	-0-	-24	B	-0-	306 2		N	-0-				-0-
07	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236 2		N	-0-				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	3 1	269 2	N	-0-				-0-
09	300 N	178	-0-	-122	B	-0-	6 1	172 2	N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248		-0-			N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270		-0-			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 #:	8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12104 - 12547			
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	2190	N	1764	-0-	-426 B	-0-	80 1	1684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	91 1	1977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	90 1	1978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770	N	1724	-0-	-46 B	-0-	80 1	1644 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	97 1	1979 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	92 1	1876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:	4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12720 - 12738			
06	1680	N	67	-0-	-1613 B	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	67 1	1465 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	78 1	1718 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	20 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	67 1	1355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	74 1	1498 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:	7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12380 - 12466			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:	6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12666 - 12682			
06	1740	N	884	-0-	-856 B	-0-	40 1	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	751	-0-	-365 B	-0-	33 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	24 1	528 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870	N	385	-0-	-485 B	-0-	18 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11528 - 11980			
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	77 1	1064 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	87 1	984 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178	N	711	-0-	-467 B	-0-	59 1	652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140	N	716	-0-	-424 B	-0-	57 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	638	-0-	-447	-0-	50 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	40 1	463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:	15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12855 - 12950			
06	2280	X	779	-0-	-1501 B	-0-	35 1	733 2	Y	10				170
							11 9							
07	2356	X	1982	-0-	-374 B	-0-	87 1	1891 2	Y	4	144 1			30
							4 9							
08	2356	X	1742	-0-	-614 B	-0-	76 1	1666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	2280	X	1346	-0-	-934 B	-0-	62 1	1284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	111 1	2251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	30
*11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	94 1	1912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	30

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 #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084														
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		5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	228 1	4800 2	Y	17				17
07		5146 X	5071	-0-	-75 B	-0-	19 9							
08		5332 X	5138	-0-	-194 B	-0-	223 1	4848 2	Y	-0-				17
							224 1	4913 2	Y	1				18
							1 9							
09		5160 X	4859	-0-	-301 B	-0-	225 1	4634 2	Y	-0-				18
10		5332 X	5058	-0-	-274	-0-	237 1	4821 2	Y	-0-				18
11		5040 X	4820	-0-	-220	-0-	226 1	4594 2	Y	-0-				18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732														
06		1950 X	1160	-0-	-790 B	-0-	53 1	1107 2	Y	-0-				-0-
07		2051 X	2051	-0-	-0- B	-0-	90 1	1961 2	Y	-0-				-0-
08		2216 X	2216	-0-	-0- B	-0-	96 1	2120 2	Y	-0-				-0-
09		2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	107 1	2204 2	Y	-0-				-0-
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	172 1	3496 2	Y	-0-				-0-
11		1950 X	1606	-0-	-344	-0-	75 1	1531 2	Y	-0-				-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687														
06		90 N	76	-0-	-14 B	-656	3 1	73 2	Y	-0-				-0-
07		0 N	304	-0-	304 B	-352	13 1	291 2	Y	-0-				-0-
08		124 N	220	-0-	96 B	-256	10 1	210 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	133	-0-	43 B	-213	6 1	127 2	Y	-0-				-0-
10		310 N	140	-0-	-170	-0-	7 1	133 2	Y	-0-				-0-
11		210 N	136	-0-	-74	-0-	6 1	130 2	Y	-0-				-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970														
06		76080 X	14222	-0-	-61858 B	-0-	645 1	13577 2	Y	-0-				-0-
07		78616 X	10341	-0-	-68275 B	-0-	455 1	9885 2	Y	1				1
							1 9							
08		33294 X	8310	-0-	-24984 B	-0-	362 1	7944 2	Y	4				5
							4 9							
09		32220 X	1445	-0-	-30775 B	-0-	67 1	1378 2	Y	-0-				5
10		17608 X	8539	-0-	-9069	-0-	400 1	8139 2	Y	-0-				5
11		14220 X	1673	-0-	-12547	-0-	78 1	1595 2	Y	-0-				5

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968														
06		450 N	345	-0-	-105 B	-1416	23 1	322 2	Y	-0-				-0-
07		310 N	357	-0-	47 B	-1369	29 1	328 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	274	-0-	-36 B	-1369	23 1	251 2	Y	-0-				-0-
09		360 N	347	-0-	-13 B	-1369	28 1	319 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	385	-0-	13	-0-	30 1	355 2	Y	-0-				-0-
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	57 1	650 2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927														
06		1680 X	244	-0-	-1436 B	-0-	10 1	208 2	Y	24				24
							26 9							
07		10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	445 1	9655 2	Y	-0-	19	1		5
08		10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	441 1	9678 2	Y	-0-				5
09		8517 X	8517	-0-	-0- B	-0-	395 1	8122 2	Y	-0-				5
10		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	378 1	7693 2	Y	-0-				5
*11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	372 1	7564 2	Y	-0-				5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
KOONCE, HOMER				WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	157	-0-	-91		-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-		-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER				WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776					
06	2730	X	2621	-0-	-109	B	-0-	119	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3072	2	Y	-0-			-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3200	2	Y	-0-			-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3129	2	Y	-0-			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-		-0-	155	1	3154	2	Y	-0-			-0-
*11	2994	X	2994	-0-	-0-		-0-	140	1	2854	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006			TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130					
06	4950	X	4590	-0-	-360	B	-0-	208	1	4382	2	Y	-0-			-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	B	-0-	256	1	5557	2	Y	-0-			-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	B	-0-	268	1	5888	2	Y	-0-			-0-
09	4620	X	3609	-0-	-1011	B	-0-	167	1	3442	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559		-0-	213	1	4343	2	Y	-0-			-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-		-0-	234	1	4764	2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H.				WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690					
06	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-			-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2846	2	Y	-0-			-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3006	2	Y	-0-			-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3205	2	Y	-0-			-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-		-0-	156	1	3170	2	Y	-0-			-0-
*11	3087	X	3087	-0-	-0-		-0-	145	1	2942	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450					
06	15000	X	14469	-0-	-531	B	-0-	656	1	13813	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	14796	-0-	-704	B	-0-	651	1	14145	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	14680	-0-	-820	B	-0-	639	1	14041	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	13972	-0-	-1028	B	-0-	648	1	13324	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14402	-0-	-850		-0-	674	1	13728	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13745	-0-	-715		-0-	644	1	13101	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	14280	X	11001	-0-	-3279	B	-0-	499	1	10502	2	Y	-0-			-0-
07	15268	X	15268	-0-	-0-	B	-0-	672	1	14596	2	Y	-0-			-0-
08	14756	X	1828	-0-	-12928	B	-0-	80	1	1748	2	Y	-0-			-0-
09	14130	X	12339	-0-	-1791	B	-0-	572	1	11767	2	Y	-0-			-0-
10	14756	X	738	-0-	-14018		-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	14280	X	1278	-0-	-13002		-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
PEYTON, MT GU1		WELL #:		11H		RRCID ->		229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466		
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		2550 X	1467	-0-	-1083 B	-0-	66 1	1383 2		Y	16					168
07		4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	18 9	206 1	4484 2	Y	-0-					168
08		3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	155 1	155 1	3403 2	Y	-0-					168
09		4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	196 1	4023 2	4023 2	Y	40	193 1				15
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	44 9	183 1	3718 2	Y	-0-					15
*11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	174 1	174 1	3536 2	Y	-0-					15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID ->		230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544		
06		1680 N	1547	-0-	-133 B	-1439	70 1	1477 2		Y	-0-					-0-
07		1581 N	1620	-0-	39 B	-1400	71 1	1549 2		Y	-0-					-0-
08		1643 N	1600	-0-	-43 B	-1400	70 1	1530 2		Y	-0-					-0-
09		1560 N	1522	-0-	-38 B	-1400	71 1	1451 2		Y	-0-					-0-
10		1612 N	1637	-0-	25	-0-	77 1	1560 2		Y	-0-					-0-
11		1560 N	1297	-0-	-263	-0-	61 1	1236 2		Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H		RRCID ->		232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227		
06		7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	360 1	7573 2		Y	60					60
07		10413 X	10413	-0-	-0- B	-0-	66 9	458 1	9955 2	Y	-0-	60 1				-0-
08		10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	437 1	9590 2		Y	-0-					-0-
09		5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	259 1	5318 2		Y	-0-					-0-
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	288 1	5857 2		Y	-0-					-0-
*11		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	358 1	7286 2		Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H		RRCID ->		234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703		
06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	119 1	2496 2		Y	-0-					-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	122 1	2647 2		Y	-0-					-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	112 1	2468 2		Y	-0-					-0-
09		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	141 1	2895 2		Y	-0-					-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21 1	424 2		Y	-0-					-0-
*11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2		Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H		RRCID ->		237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12628 - 15323		
06		6240 X	726	-0-	-5514 B	-0-	53 1	673 2		Y	-0-					-0-
07		9424 X	8194	-0-	-1230 B	-0-	361 1	7833 2		Y	-0-					-0-
08		10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	459 1	10072 2		Y	-0-					-0-
09		8130 X	3828	-0-	-4302 B	-0-	178 1	3650 2		Y	-0-					-0-
10		8401 X	2	-0-	-8399	-0-	2 2	2 2		Y	-0-					-0-
11		10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-				Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H		RRCID ->		241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816		
06		3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	156 1	3287 2		Y	-0-					-0-
07		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	212 1	4593 2		Y	-0-					-0-
08		5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	252 1	5531 2		Y	-0-					-0-
09		5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	278 1	5710 2		Y	-0-					-0-
10		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	270 1	5507 2		Y	-0-					-0-
*11		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	244 1	4957 2		Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008											TOTAL DEPTH	12424	PERF.12671	- 15840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		11939 X	11939	-0-	-0-	B	-0-		542	1	11397	2	Y	-0-			-0-
07		14445 X	14445	-0-	-0-	B	-0-		636	1	13809	2	Y	-0-			-0-
08		14136 X	10352	-0-	-3784	B	-0-		451	1	9901	2	Y	-0-			-0-
09		12360 X	246	-0-	-12114	B	-0-		11	1	235	2	Y	-0-			-0-
10		14136 X	13504	-0-	-632	B	-0-		632	1	12872	2	Y	-0-			-0-
*11		14624 X	14624	-0-	-0-	B	-0-		685	1	13939	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008											TOTAL DEPTH	12340	PERF.12772	- 15541			
06		20383 X	20383	-0-	-0-	B	-0-		925	1	19458	2	Y	-0-			-0-
07		17331 X	17331	-0-	-0-	B	-0-		763	1	16568	2	Y	-0-			-0-
08		18498 X	18498	-0-	-0-	B	-0-		806	1	17692	2	Y	-0-			-0-
09		12720 X	12687	-0-	-33	B	-0-		588	1	12099	2	Y	-0-			-0-
10		17362 X	17362	-0-	-0-	B	-0-		813	1	16549	2	Y	-0-			-0-
*11		15425 X	15425	-0-	-0-	B	-0-		723	1	14702	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008											TOTAL DEPTH	12438	PERF.12601	- 15299			
06		10260 X	5886	-0-	-4374	B	-0-		267	1	5619	2	Y	-0-			-0-
07		10602 X	7240	-0-	-3362	B	-0-		319	1	6921	2	Y	-0-			-0-
08		10292 X	9795	-0-	-497	B	-0-		427	1	9368	2	Y	-0-			-0-
09		10242 X	10242	-0-	-0-	B	-0-		475	1	9767	2	Y	-0-			-0-
10		9343 X	9343	-0-	-0-	B	-0-		437	1	8906	2	Y	-0-			-0-
11		9480 X	8934	-0-	-546	B	-0-		419	1	8515	2	Y	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008											TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861	- 16281			
06		22511 X	22511	-0-	-0-	B	-0-		1021	1	21490	2	Y	-0-			-0-
07		23107 X	23107	-0-	-0-	B	-0-		1017	1	22090	2	Y	-0-			-0-
08		22987 X	22987	-0-	-0-	B	-0-		1001	1	21986	2	Y	-0-			-0-
09		22025 X	22025	-0-	-0-	B	-0-		1022	1	21003	2	Y	-0-			-0-
10		22604 X	22604	-0-	-0-	B	-0-		1058	1	21546	2	Y	-0-			-0-
*11		21710 X	21710	-0-	-0-	B	-0-		1017	1	20693	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008											TOTAL DEPTH	12549	PERF.12759	- 15241			
06		10200 X	9336	-0-	-864	B	-0-		423	1	8913	2	Y	-0-			-0-
07		10540 X	6516	-0-	-4024	B	-0-		287	1	6229	2	Y	-0-			-0-
08		10631 X	10631	-0-	-0-	B	-0-		463	1	10168	2	Y	-0-			-0-
09		9900 X	8968	-0-	-932	B	-0-		416	1	8552	2	Y	-0-			-0-
10		10230 X	9618	-0-	-612	B	-0-		450	1	9168	2	Y	-0-			-0-
11		10290 X	9175	-0-	-1115	B	-0-		430	1	8745	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008											TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337			
06		12150 X	11744	-0-	-406	B	-0-		533	1	11211	2	Y	-0-			-0-
07		12555 X	12072	-0-	-483	B	-0-		531	1	11541	2	Y	-0-			-0-
08		12493 X	12060	-0-	-433	B	-0-		525	1	11535	2	Y	-0-			-0-
09		11910 X	9160	-0-	-2750	B	-0-		425	1	8735	2	Y	-0-			-0-
10		12307 X	11795	-0-	-512	B	-0-		552	1	11243	2	Y	-0-			-0-
11		11730 X	10974	-0-	-756	B	-0-		514	1	10460	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008											TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290			
06		17670 X	17194	-0-	-476	B	-0-		780	1	16414	2	Y	-0-			-0-
07		18259 X	18032	-0-	-227	B	-0-		794	1	17238	2	Y	-0-			-0-
08		18259 X	17675	-0-	-584	B	-0-		770	1	16905	2	Y	-0-			-0-
09		17550 X	17077	-0-	-473	B	-0-		792	1	16285	2	Y	-0-			-0-
10		18042 X	17110	-0-	-932	B	-0-		801	1	16309	2	Y	-0-			-0-
11		17460 X	16796	-0-	-664	B	-0-		787	1	16009	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL			WELL #:	21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	12686	- 14284
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		14280 X	11161	-0-	-3119 B	-0-	506 1	10655 2	Y	-0-		-0-	
07		16546 X	16546	-0-	-0- B	-0-	728 1	15818 2	Y	-0-		-0-	
08		14696 X	14696	-0-	-0- B	-0-	640 1	14056 2	Y	-0-		-0-	
09		14160 X	13621	-0-	-539 B	-0-	632 1	12989 2	Y	-0-		-0-	
10		14632 X	13393	-0-	-1239	-0-	627 1	12766 2	Y	-0-		-0-	
11		14160 X	12437	-0-	-1723	-0-	583 1	11854 2	Y	-0-		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #:	15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	13114	- 15738
06		15318 X	15318	-0-	-0- B	-0-	695 1	14623 2	Y	-0-		-0-	
07		16182 X	4019	-0-	-12163 B	-0-	177 1	3842 2	Y	-0-		-0-	
08		31167 X	31167	-0-	-0- B	-0-	1358 1	29809 2	Y	-0-		-0-	
09		30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	1413 1	29049 2	Y	-0-		-0-	
10		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	1414 1	28804 2	Y	-0-		-0-	
*11		27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	1309 1	26631 2	Y	-0-		-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	12659	- 14690
06		11250 X	11213	-0-	-37 B	-0-	509 1	10704 2	Y	-0-		-0-	
07		11625 X	11498	-0-	-127 B	-0-	506 1	10992 2	Y	-0-		-0-	
08		11563 X	11113	-0-	-450 B	-0-	484 1	10629 2	Y	-0-		-0-	
09		11220 X	10614	-0-	-606 B	-0-	492 1	10122 2	Y	-0-		-0-	
10		11594 X	10828	-0-	-766	-0-	507 1	10321 2	Y	-0-		-0-	
11		11220 X	10128	-0-	-1092	-0-	475 1	9653 2	Y	-0-		-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1			WELL #:	16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.	13154	- 16078
06		8100 X	6036	-0-	-2064 B	-0-	274 1	5762 2	Y	-0-		-0-	
07		9238 X	8704	-0-	-534 B	-0-	383 1	8321 2	Y	-0-		-0-	
08		8773 X	6622	-0-	-2151 B	-0-	288 1	6334 2	Y	-0-		-0-	
09		8490 X	7831	-0-	-659 B	-0-	363 1	7468 2	Y	-0-		-0-	
10		8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	357 1	7266 2	Y	-0-		-0-	
11		8430 X	6984	-0-	-1446	-0-	327 1	6657 2	Y	-0-		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1			WELL #:	14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12722	- 14475
06		19710 X	19341	-0-	-369 B	-0-	877 1	18464 2	Y	-0-		-0-	
07		20367 X	19726	-0-	-641 B	-0-	868 1	18858 2	Y	-0-		-0-	
08		20367 X	19639	-0-	-728 B	-0-	855 1	18784 2	Y	-0-		-0-	
09		19710 X	18847	-0-	-863 B	-0-	874 1	17973 2	Y	-0-		-0-	
10		20181 X	19303	-0-	-878	-0-	904 1	18399 2	Y	-0-		-0-	
11		19350 X	18651	-0-	-699	-0-	874 1	17777 2	Y	-0-		-0-	

IVY B GUL			WELL #:	6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	12196	- 15940
06		19261 X	19261	-0-	-0- B	-0-	1300 1	17961 2	Y	-0-		141	
07		19641 X	19641	-0-	-0- B	-0-	1596 1	18037 2	Y	7	79 1	69	
08		19236 X	19236	-0-	-0- B	-0-	1587 1	17649 2	Y	-0-		69	
09		18397 X	18397	-0-	-0- B	-0-	1463 1	16934 2	Y	-0-		69	
10		18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	1485 1	17382 2	Y	-0-		69	
*11		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1463 1	16752 2	Y	-0-		69	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
MT PEYTON-FE HILL (SA)			WELL #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239			
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	23742 X	23742	-0-	-0- B	-0-	1077	1	22665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24053 X	24053	-0-	-0- B	-0-	1059	1	22994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	1038	1	22802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	22694 X	22694	-0-	-0- B	-0-	1053	1	21641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	1094	1	22285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	1051	1	21369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)			WELL #: 1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13328 - 15100			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	18240 X	17728	-0-	-512 B	-0-	804	1	16924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18848 X	17905	-0-	-943 B	-0-	788	1	17117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18848 X	17778	-0-	-1070 B	-0-	774	1	17004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	18210 X	16950	-0-	-1260 B	-0-	786	1	16164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18600 X	17541	-0-	-1059 B	-0-	821	1	16720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17730 X	16857	-0-	-873 B	-0-	790	1	16067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)			WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	15930 X	15478	-0-	-452 B	-0-	702	1	14776	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17267 X	17267	-0-	-0- B	-0-	760	1	16507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16830 X	16830	-0-	-0- B	-0-	733	1	16097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15930 X	15554	-0-	-376 B	-0-	721	1	14833	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16461 X	16315	-0-	-146 B	-0-	764	1	15551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15930 X	14842	-0-	-1088 B	-0-	695	1	14147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)			WELL #: 3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	528	1	11117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11014 X	11014	-0-	-0- B	-0-	485	1	10529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10385 X	9663	-0-	-722 B	-0-	421	1	9242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10864 X	10864	-0-	-0- B	-0-	504	1	10360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	506	1	10299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10050 X	9722	-0-	-328 B	-0-	456	1	9266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA)			WELL #: 4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325			
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	8610 X	7090	-0-	-1520 B	-0-	538	1	6552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9951 X	4428	-0-	-5523 B	-0-	195	1	4233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10666 X	10666	-0-	-0- B	-0-	465	1	10201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9510 X	8745	-0-	-765 B	-0-	406	1	8339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9827 X	8231	-0-	-1596 B	-0-	385	1	7846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10320 X	7669	-0-	-2651 B	-0-	359	1	7310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)			WELL #: 2H		RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	326	1	6870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	302	1	6551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	317	1	6954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	316	1	6494	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	6276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	290	1	5907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)			WELL #: 3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	12270 X	11800	-0-	-470 B	-6831	535	1	11265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12679 X	11941	-0-	-738 B	-6831	526	1	11415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12679 X	11845	-0-	-834 B	-6831	516	1	11329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12120 X	11327	-0-	-793 B	-6831	525	1	10802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12400 X	11625	-0-	-775 B	-0-	544	1	11081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11790 X	11050	-0-	-740 B	-0-	518	1	10532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8760 X	8677	-0-	-83 B	-0-	394	1	8283	2	Y	-0-					-0-
07	9052 X	8751	-0-	-301 B	-0-	385	1	8366	2	Y	-0-					-0-
08	9052 X	8454	-0-	-598 B	-0-	368	1	8086	2	Y	-0-					-0-
09	8760 X	7712	-0-	-1048 B	-0-	358	1	7354	2	Y	-0-					-0-
10	9052 X	8467	-0-	-585	-0-	396	1	8071	2	Y	-0-					-0-
11	8670 X	8165	-0-	-505	-0-	383	1	7782	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

06	2066 X	2066	-0-	-0- B	-0-	92	1	1940	2	Y	31					227
07	2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	102	1	2214	2	Y	39	228	1			38
08	2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	97	1	2133	2	Y	-0-					38
09	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	100	1	2061	2	Y	-0-					38
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	2					40
*11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	2	Y	5					45

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

06	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	178	1	3743	2	Y	33					33
07	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	156	1	3385	2	Y	4	34	1			3
08	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	145	1	3178	2	Y	-0-					3
09	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	120	1	2477	2	Y	-0-					3
10	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	106	1	2149	2	Y	-0-					3
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	2	Y	-0-					3

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

06	21810 X	20494	-0-	-1316 B	-2208086	930	1	19564	2	Y	-0-					-0-
07	22537 X	21368	-0-	-1169 B	-2208086	941	1	20427	2	Y	-0-					-0-
08	22537 X	20746	-0-	-1791 B	-2208086	904	1	19842	2	Y	-0-					-0-
09	21810 X	19768	-0-	-2042 B	-2208086	917	1	18851	2	Y	-0-					-0-
10	22134 X	18455	-0-	-3679	-0-	864	1	17591	2	Y	-0-					-0-
11	20670 X	19567	-0-	-1103	-0-	917	1	18650	2	Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

06	1770 N	774	-0-	-996 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

06	840 N	352	-0-	-488 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	630 N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
OWENS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072		
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	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	427	-0-	-713 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
*10	682 N	183	-0-	-499	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	630 N	349	-0-	-281	-0-	349 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	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	944	-0-	-172 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-		-0-

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680		
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-
08	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	329	-0-	-721 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*10	744 N	294	-0-	-450	-0-	294 3	N	-0-		-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350								
MCLEOD		WELL #: 1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743		
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	392	-0-	-1282 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	779	-0-	-895 B	-0-	779 2	N	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-

MCLEOD		WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664		
06	2370 X	1761	-0-	-609 B	-0-	1761 2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1199	-0-	-878 B	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1108	-0-	-597 B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1378	-0-	-392 B	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	N	-0-		-0-
*11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-		-0-

MCLEOD		WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776		
06	2340 X	2153	-0-	-187 B	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	1387	-0-	-773 B	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	1357	-0-	-968	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
*11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660												
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		2850 X	729	-0-	-2121 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
07		593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
06		2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3134	-0-	-276 B	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
08		3534 X	3106	-0-	-428 B	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2688	-0-	-732 B	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
10		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827 2		N	-0-		-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
06		3030 X	2541	-0-	-489 B	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2366	-0-	-765 B	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2529	-0-	-602 B	-0-	2529 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	2371	-0-	-449 B	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2246	-0-	-668	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
*11		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
06		1590 X	1366	-0-	-224 B	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
07		1643 X	1311	-0-	-332 B	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
08		1643 X	1215	-0-	-428 B	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
09		1470 X	1124	-0-	-346 B	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
10		1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
11		1380 X	1206	-0-	-174	-0-	1206 2		N	-0-		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
06		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2		N	-0-		112
07		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-		112
08		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-		112
09		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-		112
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		112
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917												
06		2070 N	2018	-0-	-52 B	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
07		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
09		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
10		2511 N	1975	-0-	-536	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
*11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
06		810 X	363	-0-	-447 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
07		837 X	288	-0-	-549 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
08		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
09		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
*10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
*11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
STEWART		WELL #:		3		RRCID -> 244968			COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		2820 X	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	2		N	-0-			25
07		2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2		N	-0-			25
08		2759 X	2526	-0-	-233 B	-0-	2526	2		N	-0-			25
09		2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2		N	-0-			25
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			25
*11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1		RRCID -> 098928			COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826		
06		4500 X	3144	-0-	-1356 B	-0-	100	1	3044	2	Y	-0-		12	
07		4650 X	1969	-0-	-2681 B	-0-	61	1	1908	2	Y	-0-		12	
08		5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	172	1	5621	2	Y	-0-		12	
09		4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	159	1	4695	2	Y	-0-		12	
10		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	Y	-0-		12	
11		4500 X	3915	-0-	-585	-0-	122	1	3793	2	Y	-0-		12	

CULLUM		WELL #:		1		RRCID -> 102009			COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		2400 X	2393	-0-	-7 B	-0-	76	1	2317	2	N	-0-		182
07		2480 X	2218	-0-	-262 B	-0-	69	1	2149	2	N	-0-		182
08		2480 X	2349	-0-	-131 B	-0-	70	1	2279	2	N	-0-		182
09		2400 N	2139	-0-	-261 B	-0-	70	1	2069	2	N	-0-		182
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	73	1	2358	2	N	-0-		182
*11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	86	1	2659	2	N	-0-		182

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 102768			COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815			
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			20
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			20
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			20
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			20
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			20
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			20

WILLIFORD "E"		WELL #:		1		RRCID -> 106919			COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391			
06		3210 X	1552	-0-	-1658 B	-0-	49	1	1503	2	Y	-0-		95
07		3317 X	1591	-0-	-1726 B	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-		95
08		3007 X	1642	-0-	-1365 B	-0-	49	1	1592	2	Y	1	1 8	95
							1	9						
09		2610 X	1604	-0-	-1006 B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-		95
10		1922 X	1473	-0-	-449	-0-	44	1	1429	2	Y	-0-		95
11		1590 X	1107	-0-	-483	-0-	35	1	1072	2	Y	-0-		95

MANAHAN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 108964			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275			
06		1200 N	1134	-0-	-66 B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-		143
07		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	53	1	1646	2	Y	-0-		143
08		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-		143
09		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	49	1	1461	2	Y	-0-		143
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	44	1	1411	2	Y	-0-		143
11		1320 N	985	-0-	-335	-0-	31	1	954	2	Y	-0-		143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580			
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	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	17	1	533	2	Y	-0-
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	18	1	579	2	Y	-0-
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	16	1	470	2	Y	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	595	2	Y	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	Y	-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175			
06	1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-	50	1	1526	2	N	30
07	1736 N	1465	-0-	-271 B	-0-	45	1	1420	2	N	30
08	1581 N	1327	-0-	-254 B	-0-	39	1	1288	2	N	30
09	1590 N	1054	-0-	-536 B	-0-	35	1	1019	2	N	30
10	1457 N	888	-0-	-569	-0-	27	1	861	2	N	30
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	39	1	1218	2	N	30

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554			
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	Y	-0-
						1	9				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250			
06	1410 X	1275	-0-	-135 B	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-
07	1457 X	738	-0-	-719 B	-0-	23	1	715	2	Y	-0-
08	930 X	450	-0-	-480 B	-0-	13	1	437	2	Y	-0-
09	1290 X	598	-0-	-692 B	-0-	20	1	578	2	Y	-0-
10	1333 X	537	-0-	-796	-0-	16	1	521	2	Y	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
06	960 N	689	-0-	-271 B	-0-	22	1	667	2	Y	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	34	1	1072	2	Y	-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	52	1	1707	2	Y	-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	60	1	1771	2	Y	-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	54	1	1752	2	Y	-0-
11	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	32	1	994	2	Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
06	2910 X	1841	-0-	-1069 B	-0-	59	1	1782	2	Y	-0-
07	3069 X	2011	-0-	-1058 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-
08	3069 X	2843	-0-	-226 B	-0-	84	1	2759	2	Y	-0-
09	2970 X	2589	-0-	-381 B	-0-	85	1	2504	2	Y	-0-
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	83	1	2673	2	Y	-0-
11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	54	1	1658	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	3555	-0-	-315 B	-0-	113 1	3442 2	3442 2	3442 2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	2977	-0-	-1022 B	-0-	92 1	2885 2	2885 2	2885 2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3589	-0-	-255 B	-0-	106 1	3483 2	3483 2	3483 2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3148	-0-	-572 B	-0-	103 1	3045 2	3045 2	3045 2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	98 1	3147 2	3147 2	3147 2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3024	-0-	-546	-0-	95 1	2929 2	2929 2	2929 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380				
06	6660 X	6431	-0-	-229 B	-0-	205 1	6226 2	6226 2	6226 2	Y	-0-			-0-
07	6882 X	6269	-0-	-613 B	-0-	194 1	6075 2	6075 2	6075 2	Y	-0-			-0-
08	6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-	179 1	5873 2	5873 2	5873 2	Y	-0-			-0-
09	6450 X	6406	-0-	-44 B	-0-	210 1	6196 2	6196 2	6196 2	Y	-0-			-0-
10	6634 X	5584	-0-	-1050	-0-	168 1	5416 2	5416 2	5416 2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	5048	-0-	-1372	-0-	158 1	4890 2	4890 2	4890 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380				
06	6960 X	5339	-0-	-1621 B	-0-	170 1	5169 2	5169 2	5169 2	Y	-0-			-0-
07	7316 X	6430	-0-	-886 B	-0-	199 1	6231 2	6231 2	6231 2	Y	-0-			-0-
08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	223 1	7292 2	7292 2	7292 2	Y	-0-			-0-
09	7080 X	6330	-0-	-750 B	-0-	208 1	6122 2	6122 2	6122 2	Y	-0-			-0-
10	7223 X	5356	-0-	-1867	-0-	161 1	5195 2	5195 2	5195 2	Y	-0-			-0-
11	7260 X	4680	-0-	-2580	-0-	146 1	4534 2	4534 2	4534 2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	53 1	1648 2	1648 2	1648 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2753	-0-	2753 B	2753	82 1	2671 2	2671 2	2671 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1695	-0-	1695 B	4448	56 1	1639 2	1639 2	1639 2	Y	-0-			-0-
10	5777 X	1329	-0-	-4448	-0-	40 1	1289 2	1289 2	1289 2	Y	-0-			-0-
*11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	43 1	1317 2	1317 2	1317 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380				
06	3180 X	2353	-0-	-827 B	-0-	75 1	2278 2	2278 2	2278 2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2760	-0-	-402 B	-0-	85 1	2675 2	2675 2	2675 2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2009	-0-	-1153 B	-0-	60 1	1949 2	1949 2	1949 2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2076	-0-	-984 B	-0-	68 1	2008 2	2008 2	2008 2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	73 1	2336 2	2336 2	2336 2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	2176	-0-	-494	-0-	68 1	2108 2	2108 2	2108 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210				
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	89 1	2693 2	2693 2	2693 2	Y	-0-			-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	86 1	2689 2	2689 2	2689 2	Y	-0-			-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	74 1	2425 2	2425 2	2425 2	Y	-0-			-0-
09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	72 1	2127 2	2127 2	2127 2	Y	-0-			-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	81 1	2627 2	2627 2	2627 2	Y	-0-			-0-
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	54 1	1661 2	1661 2	1661 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220				
06	1800 N	389	-0-	-1411 B	-0-	12 1	377 2	377 2	377 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	229	-0-	-1445 B	-0-	7 1	222 2	222 2	222 2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	67	-0-	-1049 B	-0-	2 1	65 2	65 2	65 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	17	-0-	-373 B	-0-	1 1	16 2	16 2	16 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2970 X	2017	-0-	-953 B	-0-	64 1	1953 2	Y	-0-			-0-
07		3069 X	2216	-0-	-853 B	-0-	69 1	2147 2	Y	-0-			-0-
08		5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	150 1	4896 2	Y	-0-			-0-
09		4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	144 1	4237 2	Y	-0-			-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	152 1	4908 2	Y	-0-			-0-
*11		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	106 1	3269 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

06		2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	70 1	2130 2	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2979	-0-	-307 B	-0-	92 1	2887 2	Y	-0-			-0-
08		3286 X	1954	-0-	-1332 B	-0-	58 1	1896 2	Y	-0-			-0-
09		3180 X	2971	-0-	-209 B	-0-	97 1	2874 2	Y	-0-			-0-
10		2976 X	2947	-0-	-29	-0-	89 1	2858 2	Y	-0-			-0-
11		2880 X	2691	-0-	-189	-0-	84 1	2607 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

06		4440 X	2136	-0-	-2304 B	-0-	68 1	2068 2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	2941	-0-	-221 B	-0-	91 1	2850 2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2955	-0-	-207 B	-0-	88 1	2867 2	Y	-0-			-0-
09		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	204 1	6003 2	Y	-0-			-0-
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	229 1	7378 2	Y	-0-			-0-
*11		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	141 1	4383 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

06		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	55 1	1687 2	Y	-0-			-0-
07		2325 N	1869	-0-	-456 B	-0-	58 1	1811 2	Y	-0-			-0-
08		2077 N	1987	-0-	-90 B	-0-	59 1	1928 2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1189	-0-	-551 B	-0-	39 1	1150 2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1612	-0-	-248	-0-	49 1	1563 2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1915	-0-	-5	-0-	60 1	1855 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	24 1	730 2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	747	-0-	-896 B	-0-	23 1	724 2	Y	-0-			-0-
08		1829 N	1384	-0-	-445 B	-0-	41 1	1343 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	565	-0-	-185 B	-0-	19 1	546 2	Y	-0-			-0-
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	39 1	1255 2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1063	-0-	-287	-0-	33 1	1030 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

06		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	83 1	2519 2	Y	-0-			-0-
07		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	77 1	2408 2	Y	-0-			-0-
08		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	94 1	3092 2	Y	-0-			-0-
09		2160 X	2111	-0-	-49 B	-0-	69 1	2042 2	Y	-0-			-0-
10		2232 X	1360	-0-	-872	-0-	41 1	1319 2	Y	-0-			-0-
*11		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	126 1	3915 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

06		4470 X	119	-0-	-4351 B	-0-	4 1	115 2	Y	-0-			-0-
07		4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	155 1	5064 2	Y	-0-			-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	179 1	5265 2	Y	-0-			-0-
10		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	188 1	6041 2	Y	-0-			-0-
*11		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	179 1	5535 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205790			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570			
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		5580 X	4459	-0-	-1121 B	-0-	142	1	4317	2	Y	-0-			-0-
07		5301 X	5259	-0-	-42 B	-0-	163	1	5096	2	Y	-0-			-0-
08		4836 X	3817	-0-	-1019 B	-0-	113	1	3704	2	Y	-0-			-0-
09		4680 X	3181	-0-	-1499 B	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-			-0-
10		5270 X	2973	-0-	-2297	-0-	90	1	2883	2	Y	-0-			-0-
11		5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	81	1	2518	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 205792			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
06		8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	276	1	8386	2	Y	-0-			48
07		4557 X	3509	-0-	-1048 B	-0-	109	1	3400	2	Y	-0-			48
08		4030 X	1677	-0-	-2353 B	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-			48
09		4410 X	527	-0-	-3883 B	-0-	17	1	510	2	Y	-0-			48
10		4557 X	3626	-0-	-931	-0-	109	1	3517	2	Y	-0-			48
11		4410 X	3439	-0-	-971	-0-	108	1	3331	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7		RRCID -> 206061			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650			
06		5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	161	1	4904	2	Y	-0-			-0-
07		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	159	1	4978	2	Y	-0-			-0-
08		4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	122	1	4000	2	Y	-0-			-0-
09		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	142	1	4177	2	Y	-0-			-0-
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	162	1	5204	2	Y	-0-			-0-
*11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	112	1	3461	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 209672			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360			
06		2580 X	1463	-0-	-1117 B	-0-	47	1	1416	2	Y	-0-			11
07		4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	139	1	4360	2	Y	-0-			11
08		2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	87	1	2843	2	Y	-0-			11
09		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	129	1	3821	2	Y	-0-			11
10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	135	1	4357	2	Y	-0-			11
11		3810 X	3136	-0-	-674	-0-	97	1	3019	2	Y	18			29
							20	9							

CULLUM		WELL #:		2		RRCID -> 212906			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270			
06		4260 X	3280	-0-	-980 B	-0-	104	1	3176	2	Y	-0-			11
07		4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	126	1	3957	2	Y	-0-			11
08		3906 X	3288	-0-	-618 B	-0-	97	1	3191	2	Y	-0-			11
09		3690 X	2911	-0-	-779 B	-0-	96	1	2815	2	Y	-0-			11
10		4092 X	2648	-0-	-1444	-0-	80	1	2568	2	Y	-0-			11
11		3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	72	1	2217	2	Y	13			24
							14	9							

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5		RRCID -> 212908			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604			
06		1950 X	1776	-0-	-174 B	-0-	57	1	1719	2	Y	-0-			-0-
07		2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-			-0-
08		2015 X	1702	-0-	-313 B	-0-	50	1	1652	2	Y	-0-			-0-
09		1950 X	1505	-0-	-445 B	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-			-0-
10		2015 X	1669	-0-	-346	-0-	50	1	1619	2	Y	-0-			-0-
*11		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	152	1	4700	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005											TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4770 X	1656	-0-	-3114 B	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-			14
07		4247 X	2314	-0-	-1933 B	-0-	72	1	2242	2	Y	-0-			14
08		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	127	1	4168	2	Y	-0-			14
09		3360 X	1650	-0-	-1710 B	-0-	54	1	1596	2	Y	-0-			14
10		6171 X	6171	-0-	-0- B	-0-	186	1	5985	2	Y	-0-			14
11		4170 X	3920	-0-	-250 B	-0-	122	1	3773	2	Y	23			37
							25	9							

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604				
06		1650 X	555	-0-	-1095 B	-0-	18	1	537	2	Y	-0-			-0-
07		992 X	515	-0-	-477 B	-0-	16	1	499	2	Y	-0-			-0-
08		992 X	621	-0-	-371 B	-0-	18	1	603	2	Y	-0-			-0-
09		840 X	657	-0-	-183 B	-0-	21	1	636	2	Y	-0-			-0-
10		819 X	819	-0-	-0- B	-0-	25	1	794	2	Y	-0-			-0-
11		600 X	479	-0-	-121 B	-0-	15	1	464	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396				
06		6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	207	1	6279	2	Y	-0-			-0-
07		6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	213	1	6674	2	Y	-0-			-0-
08		7719 X	3891	-0-	-3828 B	-0-	115	1	3776	2	Y	-0-			-0-
09		7470 X	3976	-0-	-3494 B	-0-	130	1	3846	2	Y	-0-			-0-
10		7719 X	4308	-0-	-3411 B	-0-	130	1	4178	2	Y	-0-			-0-
11		6660 X	6125	-0-	-535 B	-0-	192	1	5933	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006											TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646				
06		3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	114	1	3474	2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	107	1	3365	2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	2890	-0-	-272 B	-0-	86	1	2804	2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	2217	-0-	-1383 B	-0-	73	1	2144	2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	2912	-0-	-808 B	-0-	88	1	2824	2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	2361	-0-	-1239 B	-0-	74	1	2287	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006											TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472				
06		4800 X	4679	-0-	-121 B	-0-	149	1	4530	2	Y	-0-			-0-
07		4960 X	4853	-0-	-107 B	-0-	150	1	4703	2	Y	-0-			-0-
08		4960 X	4365	-0-	-595 B	-0-	129	1	4236	2	Y	-0-			-0-
09		4800 X	4507	-0-	-293 B	-0-	148	1	4359	2	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4009	-0-	-858 B	-0-	121	1	3888	2	Y	-0-			-0-
11		4710 X	3080	-0-	-1630 B	-0-	96	1	2984	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005											TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624				
06		5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	171	1	5183	2	Y	-0-			-0-
07		5518 X	5122	-0-	-396 B	-0-	158	1	4964	2	Y	-0-			-0-
08		5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	176	1	5768	2	Y	-0-			-0-
09		5340 X	5295	-0-	-45 B	-0-	174	1	5121	2	Y	-0-			-0-
10		5518 X	5406	-0-	-112 B	-0-	163	1	5243	2	Y	-0-			-0-
*11		5735 X	5735	-0-	-0- B	-0-	179	1	5556	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	773	-0-	-97	B	-0-	25	1	748	2	Y	-0-			11
07	1209 N	490	-0-	-719	B	-0-	15	1	475	2	Y	-0-			11
08	1054 N	636	-0-	-418	B	-0-	19	1	617	2	Y	-0-			11
09	780 N	567	-0-	-213	B	-0-	19	1	548	2	Y	-0-			11
10	628 N	628	-0-	-0-		-0-	19	1	609	2	Y	-0-			11
*11	3000 N	7939	-0-	4939		4939	246	1	7642	2	Y	46			57
							51	9							

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

06	1320 N	973	-0-	-347	B	-0-	31	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1013	-0-	-134	B	-0-	31	1	982	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	842	-0-	-181		-0-	25	1	817	2	Y	-0-			-0-
*11	1175 N	1175	-0-	-0-		-0-	37	1	1138	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

06	2190 X	1134	-0-	-1056	B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860		-0-					Y	-0-			-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140		-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

06	8190 X	7174	-0-	-1016	B	-0-	229	1	6945	2	Y	-0-			1
07	8463 X	7658	-0-	-805	B	-0-	237	1	7421	2	Y	-0-			1
08	8463 X	5955	-0-	-2508	B	-0-	176	1	5779	2	Y	-0-			1
09	8190 X	6067	-0-	-2123	B	-0-	199	1	5868	2	Y	-0-			1
10	8277 X	7710	-0-	-567		-0-	232	1	7478	2	Y	-0-			1
11	7410 X	6771	-0-	-639		-0-	212	1	6559	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

06	3600 X	3600	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3485	2	Y	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3740	2	Y	-0-			-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3203	2	Y	-0-			-0-
09	3514 X	3514	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3399	2	Y	-0-			-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-		-0-	103	1	3305	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2594	-0-	-46		-0-	81	1	2513	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

06	5820 X	4496	-0-	-1324	B	-0-	143	1	4353	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	4921	-0-	-659	B	-0-	152	1	4769	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	4509	-0-	-1071	B	-0-	134	1	4374	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
09	5400 X	4316	-0-	-1084	B	-0-	142	1	4174	2	Y	-0-			-0-
10	4929 X	3965	-0-	-964		-0-	120	1	3845	2	Y	-0-			-0-
11	4770 X	4746	-0-	-24		-0-	148	1	4598	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410
M O	ALLOW CODE	GAS 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	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	16	1	481	2	Y	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	17	1	531	2	Y	-0-	-0-
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	18	1	591	2	Y	-0-	-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	130	1	3829	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3907	-0-	807	807	118	1	3789	2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3440	-0-	440	1247	107	1	3333	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550
06	3930 X	3566	-0-	-364 B	-0-	113	1	3453	2	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3029	-0-	-1063 B	-0-	94	1	2935	2	Y	-0-	-0-
08	4123 X	2669	-0-	-1454 B	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-	-0-
09	3990 X	2067	-0-	-1923 B	-0-	68	1	1999	2	Y	-0-	-0-
10	4123 X	2215	-0-	-1908	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	1275	-0-	-2295	-0-	40	1	1235	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360
06	540 N	282	-0-	-258 B	-0-	9	1	273	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	196	-0-	-300 B	-0-	6	1	190	2	Y	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	10	1	330	2	Y	-0-	-0-
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-	-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	Y	-0-	-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400
06	7440 X	5425	-0-	-2015 B	-0-	173	1	5252	2	Y	-0-	-0-
07	7688 X	6866	-0-	-822 B	-0-	212	1	6654	2	Y	-0-	-0-
08	6603 X	5206	-0-	-1397 B	-0-	154	1	5052	2	Y	-0-	-0-
09	5430 X	2905	-0-	-2525 B	-0-	95	1	2810	2	Y	-0-	-0-
10	6851 X	5509	-0-	-1342	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-	-0-
11	6630 X	3985	-0-	-2645	-0-	125	1	3860	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310
06	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	125	1	3798	2	Y	-0-	44
07	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	96	1	3001	2	Y	-0-	44
08	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	82	1	2689	2	Y	-0-	44
09	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	89	1	2623	2	Y	-0-	44
10	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	69	1	2219	2	Y	-0-	44
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-	44

WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480
06	7860 X	6194	-0-	-1666 B	-0-	197	1	5997	2	Y	-0-	-0-
07	7967 X	6405	-0-	-1562 B	-0-	198	1	6207	2	Y	-0-	-0-
08	7564 X	5801	-0-	-1763 B	-0-	172	1	5629	2	Y	-0-	-0-
09	7230 X	5752	-0-	-1478 B	-0-	189	1	5563	2	Y	-0-	-0-
10	6479 X	5551	-0-	-928	-0-	167	1	5384	2	Y	-0-	-0-
*11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	212	1	6561	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	83 1	894 2	N	-0-		95
07		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	92 1	911 2	N	-0-		95
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	85 1	613 2	N	-0-		95
09		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	92 1	760 2	N	-0-		95
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	83 1	858 2	N	-0-		95
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	84 1	794 2	N	-0-		95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
06		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	862	-0-	-626 B	-0-			N	-0-		-0-
08		1550 N	546	-0-	-1004 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
*11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
06		3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	251 1	2691 2	N	83		223
							91 9					
07		3317 X	2962	-0-	-355 B	-0-	270 1	2662 2	N	27	183 1	67
							30 9					
08		2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	253 1	1811 2	N	-0-		67
09		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	280 1	2304 2	N	-0-		67
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	256 1	2648 2	N	68		135
							75 9					
*11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	269 1	2553 2	N	105		240
							116 9					

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	Y	3				27
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	332	1	820	2	Y	3				30
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	428	1	977	2	Y	3				33
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	Y	4				37
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	371	1	809	2	Y	10				47
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	321	1	687	2	Y	1	32	1		16

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1510	1	3523	2	Y	13				91
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	1551	1	3829	2	Y	10				101
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1456	1	3324	2	Y	11				112
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	1530	1	3541	2	Y	15				127
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1496	1	3261	2	Y	43				170
*11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1529	1	3275	2	Y	3	115	1		58

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	578	2	Y	3				22
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	253	1	623	2	Y	3				25
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	604	2	Y	2				27
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	261	1	604	2	Y	4				31
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	286	1	623	2	Y	11				42
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	303	1	649	2	Y	-0-	28	1		14

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	71	1	166	2	Y	-0-				6
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	64	1	158	2	Y	1				7
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	51	1	117	2	Y	1				8
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	45	1	104	2	Y	-0-				8
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	47	1	102	2	Y	2				10
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	47	1	101	2	Y	-0-	6	1		4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051												
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		20626 X	798	-0-	-19828	-0-	798 2		N	-0-		-0-
07		899 N	338	-0-	-561	-0-	338 2		N	-0-		-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 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-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												
06		6682 X	262	-0-	-6420	-0-	262 2		N	-0-		-0-
07		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2		N	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 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-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232												
06		4174 X	93	-0-	-4081	-0-	93 2		N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 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-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179												
06		12911 X	616	-0-	-12295	-0-	616 2		N	-0-		-0-
07		527 N	283	-0-	-244	-0-	283 2		N	-0-		-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 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-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229												
06		9856 X	485	-0-	-9371	-0-	485 2		N	-0-		-0-
07		496 N	183	-0-	-313	-0-	183 2		N	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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-

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-CLRKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	771	-0-	-252	-0-	69	1	702	2	N	-0-			-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	74	1	748	2	N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	99	1	917	2	N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
 WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			90
07	992 N	473	-0-	-519	-0-	473	2			N	-0-			90
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			90
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	651 X	275	-0-	-376	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	651 X	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	630 X	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	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-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M	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 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) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-					5
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					5
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-					5
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-					5
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	Y	-0-					5
11	1200 N	879	-0-	-321	-0-	27	1	852	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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-					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, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

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	4800 X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-					5
07	4960 X	3441	-0-	-1519	-0-	107	1	3334	2	Y	-0-					5
08	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	106	1	3127	2	Y	-0-					5
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	110	1	3804	2	Y	-0-					5
10	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	91	1	2881	2	Y	-0-					5
11	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	75	1	2382	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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-					93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ALTON SIMS		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516				
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		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-

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10542 - 10772			
06		1170 X	774	-0-	-396	-0-	54	1	720	2	N	-0-			54
07		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N	3			57
08		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	1	8	1	50
09		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	95	1	1469	2	N	-0-			50
10		1829 X	1756	-0-	-73	-0-	105	1	1647	2	N	4			54
11		1770 X	1509	-0-	-261	-0-	91	1	1415	2	N	3			57

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 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	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	178 1	2360 2	N	55	257
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	61 9	2378 2	N	37	294
08	4557 X	1729	-0-	-2828	-0-	161 1	1631 2	N	1 17 1	278
09	2730 X	417	-0-	-2313	-0-	41 9	392 2	N	-0-	278
10	2821 X	543	-0-	-2278	-0-	97 1	510 2	N	1	279
11	2610 X	965	-0-	-1645	-0-	1 9	905 2	N	2	281
						58 1				
						2 9				

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
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	2070 X	1860	-0-	-210	-0-	130 1	1729 2	N	1	119
07	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	1 9	1796 2	N	3	122
08	2945 X	1879	-0-	-1066	-0-	121 1	1772 2	N	2 14 1	110
09	1920 X	1905	-0-	-15	-0-	3 9	1790 2	N	-0-	110
10	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	105 1	1835 2	N	4	114
*11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	115 1	1794 2	N	5	119
						117 1				
						4 9				
						6 9				

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
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	1620 X	1521	-0-	-99	-0-	106 1	1414 2	N	1	133
07	1674 X	1457	-0-	-217	-0-	1 9	1363 2	N	2	135
08	2418 X	1492	-0-	-926	-0-	92 1	1407 2	N	1 11 1	125
09	1530 X	1455	-0-	-75	-0-	2 9	1366 2	N	1	126
10	1581 X	1384	-0-	-197	-0-	84 1	1298 2	N	3	129
11	1530 X	1486	-0-	-44	-0-	88 1	1394 2	N	3	132
						1 9				
						83 1				
						3 9				
						89 1				
						3 9				

BEST		WELL #: 03/14/2012		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
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	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)	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	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	233 1	3100 2	N	2	178
07	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	211 1	3128 2	N	5	183
08	4960 X	2903	-0-	-2057	-0-	163 1	2737 2	N	3 21 1	165
09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	161 1	2490 2	N	-0-	165
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	210 1	3311 2	N	8	173
*11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	213 1	3328 2	N	8	181

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	96 1	1273 2	N	-0-	150
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	66 1	972 2	N	-0-	150
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	106 1	1784 2	N	-0-	150
09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	78 1	1214 2	N	-0-	150
10	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	72 1	1130 2	N	-0-	150
11	1830 X	1172	-0-	-658	-0-	71 1	1101 2	N	-0-	150

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 (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

06	2310	X		688	-0-	-1622	-0-	48	1	640	2	N	-0-		-0-
07	2387	X		733	-0-	-1654	-0-	46	1	687	2	N	-0-		-0-
08	2387	X		641	-0-	-1746	-0-	36	1	605	2	N	-0-		-0-
09	1380	X		254	-0-	-1126	-0-	15	1	239	2	N	-0-		-0-
10	744	X		630	-0-	-114	-0-	38	1	592	2	N	-0-		-0-
11	720	X		493	-0-	-227	-0-	30	1	463	2	N	-0-		-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

06	2538	X		2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	-0-		107
07	2821	X		2743	-0-	-78	-0-	174	1	2569	2	N	-0-		107
08	3782	X		2836	-0-	-946	-0-	159	1	2677	2	N	-0-		107
09	2730	X		2251	-0-	-479	-0-	136	1	2115	2	N	-0-		107
10	2728	X		2160	-0-	-568	-0-	129	1	2031	2	N	-0-		107
11	2730	X		2171	-0-	-559	-0-	131	1	2040	2	N	-0-		107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

06	2010	X		1693	-0-	-317	-0-	119	1	1574	2	N	-0-		54
07	2015	X		1798	-0-	-217	-0-	114	1	1684	2	N	-0-		54
08	2542	X		1771	-0-	-771	-0-	99	1	1672	2	N	-0-		54
09	1850	X		1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	N	-0-		54
10	2014	X		2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	N	-0-		54
*11	2027	X		2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1853	2	N	50		104
								55	9						

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	59 1	788 2	N	-0-			95
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	52 1	762 2	N	2			97
						2 9						
08	1178 X	755	-0-	-423	-0-	42 1	713 2	N	-0-	5 1		92
09	840 X	777	-0-	-63	-0-	47 1	730 2	N	-0-			92
10	868 X	855	-0-	-13	-0-	51 1	802 2	N	2			94
						2 9						
11	840 X	834	-0-	-6	-0-	50 1	782 2	N	2			96
						2 9						

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

06	840 X	601	-0-	-239	-0-	42 1	559 2	N	-0-			102
07	899 X	802	-0-	-97	-0-	51 1	751 2	N	-0-			102
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	1041 2	N	-0-			102
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	73 1	1138 2	N	-0-			102
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	68 1	1078 2	N	4			106
						4 9						
*11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	68 1	1068 2	N	61			167
						67 9						

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			15
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-			15
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	3 1	20 3	N	-0-			15
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			15
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	2 1	16 3	N	-0-			15
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	N	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-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-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-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-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
ALLIANCE				WELL #:	B 4	RRCID ->	221100	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3540 - 3565
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
OLIVER "A" UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3336 - 3352
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	720 N	703	-0-	-17	B	-0-	703 2	N	-0-	-0-		
07	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-	-0-		
08	806 N	506	-0-	-300	B	-0-	506 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	690 N	540	-0-	-150	B	-0-	540 2	N	-0-	-0-		
10	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2	N	-0-	-0-		
11	480 N	344	-0-	-136	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-		

INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3410
06	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2	N	-0-	-0-		
07	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-		
08	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-		
10	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 2	N	-0-	-0-		
11	450 N	393	-0-	-57	B	-0-	393 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-		

INDIAN CREEK				WELL #:	D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 3342 - 3620
06	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-		
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2	N	-0-	-0-		
08	527 N	502	-0-	-25	B	-0-	502 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	491	-0-	-19	B	-0-	491 2	N	-0-	-0-		
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2	N	-0-	-0-		
11	480 N	472	-0-	-8	B	-0-	472 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 1)			//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK			WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167			
M	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-	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	430	-0-	-20	B	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	310	-0-	-124	B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	307	-0-	-113	B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2	N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615			
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-	

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-	

INDIAN CREEK			WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		750 N	727	-0-	-0-	-23	-0-	727	2				N	-0-				-0-
07		775 N	761	-0-	-0-	-14	-0-	761	2				N	-0-				-0-
08		775 N	736	-0-	-0-	-39	-0-	736	2				N	-0-				-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-				-0-
10		775 N	640	-0-	-0-	-135	-0-	640	2				N	-0-				-0-
11		720 N	689	-0-	-0-	-31	-0-	689	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-	-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-

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	1188	-0-	-0-	1188	111923	1188	2				N	-0-				-0-
07	SWR	10	1209	-0-	-0-	1209	113132	1209	2				N	-0-				-0-
08	SWR	10	1230	-0-	-0-	1230	114362	1230	2				N	-0-				-0-
09	SWR	10	1176	-0-	-0-	1176	115538	1176	2				N	-0-				-0-
10	SWR	10	973	-0-	-0-	973	116511	973	2				N	-0-				-0-
11	SWR	10	893	-0-	-0-	893	117404	893	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-	-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 #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

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 #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D		4-C	RRCID ->	253917	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3627	
M	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	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	1110 N	540	-0-	-570	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	302	-0-	-845	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	151	-0-	-996	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				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	
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT// 894810																	
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008												TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3516	-	3568
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-		
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-		
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2		N	-0-				-0-		
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-				-0-		
10	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2		N	-0-				-0-		
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2		N	-0-				-0-		

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008												TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3480	-	3552
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-		

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//			65280 006	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.					945936										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C			RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143					
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	1060	-0-	1060	126303	1060	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	1077	-0-	1077	127380	1077	2			N	-0-				-0-
08	SWR 10	1055	-0-	1055	128435	1055	2			N	-0-				-0-
09	SWR 10	993	-0-	993	129428	993	2			N	-0-				-0-
10	SWR 10	1012	-0-	1012	130440	1012	2			N	-0-				-0-
11	SWR 10	952	-0-	952	131392	952	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C			RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-	4814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-				-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
*11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C			RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	-	5291					
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	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-				-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-				-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-				-0-
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	940	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					
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-

XTO ENERGY INC.					945936				CAPACITY			CNTY: TARRANT			
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	* 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) XTO ENERGY INC. INDIAN CREEK		//CONT.// //CONT.//	65280 007 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582	
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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2	N	-0-	-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-	-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2	N	-0-	-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2	N	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-	-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-	-0-
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674	
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-	-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2	N	-0-	-0-
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2	N	-0-	-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2	N	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	-0-
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488	
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2	N	-0-	-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 2	N	-0-	-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2	N	-0-	-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2	N	-0-	-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)											CNTY: TARRANT	
//CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 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)											CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL												
INDIAN CREEK 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT												
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	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-
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-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780												
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-	-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-	-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-	-0-
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	17	1	220	2	N	-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945																	
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	-0-					-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	N	-0-					-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	N	-0-					-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	N	-0-					-0-
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1054	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		17820 X	14371	-0-	-3449	-0-	772	1	13476	3	N	112	167	1			165
07		17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	123	9	828	1	N	103					268
08		16461 X	14508	-0-	-1953	-0-	113	9	789	1	N	127	166	1			229
09		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	140	9	609	1	N	14					243
10		15376 X	13673	-0-	-1703	-0-	15	9	604	1	N	81	147	1			177
11		14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	89	9			N	NO RPT					177

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682																	
06		3600 X	3263	-0-	-337	-0-	175	1	3055	3	N	30	160	1			155
07		3658 X	3328	-0-	-330	-0-	33	9	184	1	N	40					195
08		3441 X	3188	-0-	-253	-0-	44	9	173	1	N	27					222
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	30	9	116	1	N	-0-					222
10		3441 X	2988	-0-	-453	-0-	128	1	2858	3	N	2					224
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	2	9			N	NO RPT					224

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: TARRANT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66 1	1146 3	N	-0-			60
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	79 1	1326 3	N	-0-			60
*08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68 1	1178 3	N	-0-			60
*09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1054 1	1379 3	N	-0-			60
*10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1089 1	976 3	N	17			77
							19 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690													

06		3000 N	2956	-0-	-44	85	160 1	2796 3	N	-0-			-0-
07		3446 X	3361	-0-	-85		188 1	3173 3	N	-0-			-0-
08		3513 X	3513	-0-	-0-		193 1	3320 3	N	-0-			-0-
09		2437 X	2437	-0-	-0-		298 1	2139 3	N	-0-			-0-
*10		3178 X	3178	-0-	-0-		444 1	2734 3	N	-0-			-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740				N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665													
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936													

06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902													

06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2978	-0-	-22		2978 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2945	-0-	-155		2945 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2746	-0-	-254		2746 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		
BRG LONE STAR LTD. 090870													
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132													

06		420 N	256	-0-	-164	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	304	-0-	-1277	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
09		270 N	109	-0-	-161	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10		310 N	111	-0-	-199	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11		840 N	267	-0-	-573	-0-	267 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403														
06	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448														
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	27	1	888	2	Y	-0-		-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	27	1	881	2	Y	-0-		-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	26	1	853	2	Y	-0-		-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	26	1	878	2	Y	-0-		-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	-0-		-0-
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171														
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-		-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	N	-0-		-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	N	-0-		-0-
09	2190	N	1897	-0-	-293	-0-	66	1	1831	2	N	-0-		-0-
10	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	64	1	1764	2	N	-0-		-0-
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	60	1	1677	2	N	-0-		-0-
OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183														
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-
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	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610												
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			-0-
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	227	2			-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	-0-	216	2			-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630												
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	2			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	2			-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	-0-	412	2			-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		330 N	241	-0-	-89	-0-	-0-	241	2			-0-
07		589 N	234	-0-	-355	-0-	-0-	234	2			-0-
08		558 N	196	-0-	-362	-0-	-0-	196	2			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	151	2			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-	107	2			-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488												
06		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	-0-	1173	2			-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	-0-	1184	2			-0-
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	-0-	1120	2			-0-
09		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	-0-	1119	2			-0-
10		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	-0-	1016	2			-0-
11		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	-0-	1064	2			-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380												
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			-0-
10		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	-0-	1325	2			-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2			-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
 PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

*05	0	A	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-	50	7		-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-		3				N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		3				N	NO RPT				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-		3				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-				11
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-				11
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-				11
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-				11
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-				11
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-				-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-				-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-				-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624		
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 2		N	-0-	-0-
09	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173 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	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		N	-0-	-0-
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-	-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-	-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2		N	-0-	-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-	-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285		
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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		945936							
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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-			-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-

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-			-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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968	
INDIAN CREEK		WELL #: J 1							
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-

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-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624							
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE)		//CONT.//		66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NAVARRO				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	197811	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3498 - 3505	
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	AMT CODE	M	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	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	3094	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-	
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-			-0-	
08	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3	N	-0-			-0-	
09	3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-			-0-	
*10	3471	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-			-0-	
*11	3317	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14													
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-			N	NO RPT			-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975	
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-	
KING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
06	SWR 10	640	-0-	640	4904	640	3	N	-0-			26	
07	SWR 10	661	-0-	661	5565	661	3	N	-0-			26	
08	SWR 10	560	-0-	560	6125	560	3	N	-0-			26	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6125			N	-0-			26	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6125			N	-0-			26	
11	SWR 10	502	-0-	502	6627	502	3	N	-0-			26	

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545										
FOWLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9672	-	9976	
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	77	1	1608	2	Y	37	24	1	13
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	41	9							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	Y	96	58	1	51
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106	9							
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	120	130	1	41
						132	9							
						82	1	1682	2	Y	144	89	1	96
						158	9							
						75	1	1564	2	Y	112	117	1	91
						123	9							

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MASON, LULA				WELL #: 10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277	-	7496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	1659	-0-	-21	-0-	119	1	1506	3	N	31			141
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	34	9							
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	123	1	1639	3	N	-0-			141
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	N	1	3	1	139
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1	9							
*11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	119	1	1620	3	N	5			144
						6	9							
						1910	3	29	9	N	26	3	1	167
						138	1	1811	3	N	1	119	1	49
						1	9							

MASON, LULA		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				9										
				WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7299	-	7468	
M O	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	* 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-

MASON, LULA		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				16										
				WELL #: 16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278	-	7512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

MASON, LULA		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				17										
				WELL #: 17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246	-	7462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-			1
07	SWR 10	10	-0-	10	39	10	3			N	-0-			1
08	SWR 10	10	-0-	10	49	10	3			N	-0-			1
09	SWR 10	11	-0-	11	60	10	3	1	9	N	1			2
10	SWR 10	5	-0-	5	65	5	3			N	-0-			2
11	SWR 10	7	-0-	7	72	7	3			N	-0-			2

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7397				
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-

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	299	-0-	299	875	22	1	277	3	N	-0-			1
07	SWR	10	346	-0-	346	1221	24	1	322	3	N	-0-			1
08	SWR	10	348	-0-	348	1569	23	1	325	3	N	-0-			1
09	SWR	10	336	-0-	336	1905	23	1	312	3	N	1			2
							1	9							
10	SWR	10	325	-0-	325	2230	325	3			N	-0-			2
11	SWR	10	257	-0-	257	2487	18	1	239	3	N	-0-			2

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-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432				
06	SWR	10	2463	-0-	2463	12319	180	1	2283	3	N	-0-			6
07	SWR	10	2751	-0-	2751	15070	193	1	2558	3	N	-0-			6
08	SWR	10	2506	-0-	2506	17576	166	1	2333	3	N	6	4	1	8
							7	9							
09	SWR	10	2001	-0-	2001	19577	136	1	1859	3	N	5			13
							6	9							
10	SWR	10	1981	-0-	1981	21558	1979	3	2	9	N	2	4	1	11
11	SWR	10	2821	-0-	2821	24379	199	1	2622	3	N	-0-			11

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		ROBERTS, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	256961	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7406 - 7823	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 7291	- 7462			
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		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		5 K	5	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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		3090 X	2880	-0-	-210	2880	2	Y	-0-			19
07		3193 X	3055	-0-	-138	3055	2	Y	-0-			19
08		2998 X	2998	-0-	-0-	2998	2	Y	-0-			19
09		2886 X	2886	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-			19
10		3001 X	3001	-0-	-0-	3001	2	Y	-0-			19
*11		2961 X	2961	-0-	-0-	2961	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-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6848	- 6854			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THOMASON				WELL #: 1	RRCID -> 155013	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6969	- 6902			
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-

YARBROUGH TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 181324	COMPL. DATE 12/30/2000	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 6758	- 6763			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	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-

XTO ENERGY INC.				945936					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-				-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-

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	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870	
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT

BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918	
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT

OLETHA (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP MASON, LULA		//CONT.//	67102 620 495445	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					9
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					9
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	1	8	1			2
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	9									2
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	23	1	312	3	N	-0-					2
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	325	3			N	-0-					2
						18	1	239	3	N	-0-					2
HENDERSON, HAZEL																
		WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588	-	8778			
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					15
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
MASON, LULA																
		WELL #:	3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636	-	9111			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
MASON, LULA																
		WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560	-	8048			
06	5040 X	3953	-0-	-1087	-0-	289	1	3664	3	N	-0-					24
07	5208 X	4362	-0-	-846	-0-	306	1	4056	3	N	-0-					24
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	318	1	4468	3	N	14	19	1			19
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	15	9									33
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	325	1	4444	3	N	14					33
*11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	15	9									28
						4560	3	4	9	N	4	9	1			28
						372	1	4889	3	N	-0-					28
HENDERSON, HAZEL																
		WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178	-	8232			
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	51	1	654	3	N	-0-					3
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	3	N	-0-					3
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	42	1	593	3	N	1	2	1			2
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	1	9									3
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	1					3
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1	9									2
						972	3			N	-0-	1	1			2
						78	1	1026	3	N	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445									
MASON, LULA				WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2490 X	2135	-0-	-355	-0-	156 1	1979 3	N	-0-				15
07		2573 X	1858	-0-	-715	-0-	130 1	1728 3	N	-0-				15
08		2201 N	1617	-0-	-584	-0-	107 1	1509 3	N	1	12	1		4
							1 9							
09		2130 N	1372	-0-	-758	-0-	93 1	1275 3	N	4				8
							4 9							
10		1860 N	1306	-0-	-554	-0-	1306 3		N	-0-	3	1		5
11		1560 N	1054	-0-	-506	-0-	74 1	980 3	N	-0-				5

MASON, LULA				WELL #:	6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261	
06		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	901 1	11443 3	N	-0-				38
07		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	1008 1	13386 3	N	-0-				38
08		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	930 1	13081 3	N	7	27	1		18
							8 9							
09		13320 X	12720	-0-	-600	-0-	865 1	11813 3	N	38				56
							42 9							
10		13764 X	8940	-0-	-4824	-0-	8939 3	1 9	N	1	25	1		32
11		13320 X	11687	-0-	-1633	-0-	825 1	10862 3	N	-0-				32

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		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-

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		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-

YARBROUGH TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	148939	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7509 - 7840	
06		2040 N	1273	-0-	-767	-0-	93 1	1180 3	N	-0-				7
07		2108 N	1760	-0-	-348	-0-	123 1	1637 3	N	-0-				7
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	159 1	2231 3	N	1	5	1		3
							1 9							
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	148 1	2028 3	N	7				10
							8 9							
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-	4	1		6
11		2040 N	1747	-0-	-293	-0-	123 1	1624 3	N	-0-				6

KING				WELL #:	1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7866	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	1659	-0-	1659	11194	119	1	1506	3	N	31		61
07	SWR 10	1762	-0-	1762	12956	123	1	1639	3	N	-0-		61
08	SWR 10	1909	-0-	1909	14865	127	1	1781	3	N	1	3 1	59
09	SWR 10	1745	-0-	1745	16610	119	1	1620	3	N	5		64
10	SWR 10	1939	-0-	1939	18549	1910	3	29	9	N	26	3 1	87
11	SWR 10	1949	-0-	1949	20498	138	1	1811	3	N	-0-	60 1	27

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038													
06	7860 X	7632	-0-	-228	-0-	557	1	7075	3	N	-0-		23
07	8122 X	7938	-0-	-184	-0-	556	1	7382	3	N	-0-		23
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	529	1	7446	3	N	5	16 1	12
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	558	1	7625	3	N	24		36
10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7091	3	1	9	N	1	16 1	21
*11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	523	1	6883	3	N	-0-		21

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674													
06	4590 X	3113	-0-	-1477	-0-	227	1	2886	3	N	-0-		34
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	361	1	4795	3	N	-0-		34
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	352	1	4948	3	N	16	7 1	43
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	350	1	4781	3	N	15		58
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	N	5	26 1	37
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	364	1	4790	3	N	-0-		37

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732													
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	N	-0-		5
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105	1	1392	3	N	-0-		5
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	3	N	-0-	3 1	2
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	118	1	1613	3	N	5		7
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-	4 1	3
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1791	3	N	-0-		3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	94	1	1192	3	N	5
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	3	N	5
08		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	112	1	1578	3	N	3
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1	9				
							113	1	1541	3	N	8
10		1736 N	1565	-0-	-171	-0-	6	9				
11		1650 N	1532	-0-	-118	-0-	1565	3			N	4
							108	1	1424	3	N	4

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920												
06		330 X	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	60
07		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	60
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	60
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	60
10		3100 N	5486	-0-	2386	2386	5486	3			N	60
*11		3000 N	4062	-0-	1062	3448	4062	3			N	60

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-
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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980												
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-

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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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 #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016																		
06		2488 N	2463	-0-	-25	-0-	-0-	180	1	2283	3	N	-0-					6
07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	3	N	-0-					6
08		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2333	3	N	6	4	1			8
								7	9									
09		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1859	3	N	5					13
								6	9									
10		2046 X	1981	-0-	-65	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2	4	1			11
*11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2622	3	N	-0-					11

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034																		
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					2
07		93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					2
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					2
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					2
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447																		
06		3660 X	3603	-0-	-57	-0-	-0-	263	1	3340	3	N	-0-					9
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4041	3	N	-0-					9
08		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	3985	3	N	14	6	1			17
								15	9									
09		3600 X	3472	-0-	-128	-0-	-0-	236	1	3225	3	N	10					27
								11	9									
10		3782 X	3619	-0-	-163	-0-	-0-	3615	3	4	9	N	4	7	1			24
*11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	3	N	-0-					24

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357																		
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-					2
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-					2
08		558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					2
09		510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					2
10		527 N	448	-0-	-79	-0-	-0-	448	3			N	-0-					2
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	31	1	413	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445																		
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 - 9622										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4770 X	4356	-0-	-414	-0-	318	1	4038	3	N	-0-					12						
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5259	3	N	-0-					12						
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	398	1	5605	3	N	15	9	1			18						
09	5190 X	4551	-0-	-639	-0-	17	9	4227	3	N	13					31						
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	14	9	6	9	N	5	9	1			27						
*11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	403	1	5302	3	N	-0-					27						
WATSON													WELL #:	2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 - 7787
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-						
KING UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	7556 - 7624
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					55						
07	868 N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-					55						
08	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					55						
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					55						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55						
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55						
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-						
MASON, LULA													WELL #:	18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	N	1	9	1
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		1
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-		1

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992		
06	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	3	N	-0-		26
07	837 X	661	-0-	-176	-0-	661	3	N	-0-		26
08	T. A.	560	-0-	560	560	560	3	N	-0-		26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			N	-0-		26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			N	-0-		26
*11	1062 X	502	-0-	-560	-0-	502	3	N	-0-		26

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803		
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 4									
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1280	1	N	-0-		-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1342	1	N	-0-		-0-
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1343	1	N	-0-		-0-
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1292	1	N	-0-		-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1301	1	N	-0-		-0-
*11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1222	1	N	-0-		-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840		
06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	1243	1	N	-0-		-0-
07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1240	1	N	-0-		-0-
08	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1182	1	N	-0-		-0-
09	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	1109	1	N	-0-		-0-
10	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	1110	1	N	-0-		-0-
*11	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1011	1	N	-0-		-0-

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562		
06	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	142	1	N	-0-		-0-
07	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	146	1	N	-0-		-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-		-0-
11	2760 N	2458	-0-	-302	-0-	141	1	N	-0-		-0-

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538		
06	11550 X	11037	-0-	-513	-0-	503	1	Y	17	9	17
07	11935 X	11079	-0-	-856	-0-	504	1	Y	14	17	14
08	11935 X	11387	-0-	-548	-0-	510	1	Y	10	13	11
09	11550 X	11393	-0-	-157	-0-	526	1	Y	12	17	6
10	11935 X	11368	-0-	-567	-0-	530	1	Y	16	9	13
11	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	487	1	Y	11	13	11

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. L O NETTLES		//CONT.// //CONT.//	67102 620 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
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
		WELL #: 2		RRCID -> 271100	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504				
06		10186 X	10186	-0-	-0-	464	1	9703 2	N	17	10 1	17
07		10319 X	10319	-0-	-0-	469	1	9833 2	N	15	19 1	13
08		10168 X	3471	-0-	-6697	595	1	2872 2	N	4	10 1	7
09		9840 X	8085	-0-	-1755	799	1	7286 2	N	-0-	7 1	-0-
10		10168 X	8676	-0-	-1492	778	1	7898 2	N	-0-		-0-
11		9840 X	9684	-0-	-156	800	1	8884 2	N	-0-		-0-
		NETTLES, L.O. GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 271827	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7403 - 7916			
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440			
06		540 N	491	-0-	-49	22	1	469 2	N	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	31	1	660 2	N	-0-		-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	27	1	566 2	N	-0-		-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	24	1	501 2	N	-0-		-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	53	1	1091 2	N	-0-		-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	33	1	691 2	N	-0-		-0-
		STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH		WELL #: 1	828082 RRCID -> 158194	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946			
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-
		VICKERY		WELL #: 2	RRCID -> 218345	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8360 - 8376			
06		1290 X	1217	-0-	-73	1217	2		N	-0-		72
07		1368 X	1368	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		72
08		1302 X	-0-	-0-	-1302				N	-0-		72
09		1230 X	-0-	-0-	-1230				N	-0-		72
10		1364 X	-0-	-0-	-1364				N	-0-		72
11		1320 X	-0-	-0-	-1320				N	-0-		72
		SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN		WELL #: 1	828356 RRCID -> 147846	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927			
06		0 W	257	-0-	257	1692	254 2	3 9	N	3		188
07		0 W	224	-0-	224	1916	221 2	3 9	N	3		191
08		0 W	320	-0-	320	2236	320 2		N	-0-		191
09		0 W	273	-0-	273	2509	273 2		N	-0-		191
10		0 W	225	-0-	225	2734	22 1	203 2	N	-0-		191
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2734			N	NO RPT		191

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810
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		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-	
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-	
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	8 9		7	
*10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	150 1	N	1421 2		5	12
							6 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-	
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	641 2	N	11 9		10	
*10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	65 1	N	610 2		8	18
							9 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734 - 6741
06		0 W	540	-0-	540	2986	539 2	N	1 9		1	127
07		0 W	612	-0-	612	3598	611 2	N	1 9		1	128
08		0 W	889	-0-	889	4487	889 2	N			-0-	128
09		0 W	569	-0-	569	5056	567 2	N	2 9		2	130
10		0 W	651	-0-	651	5707	62 1	N	581 2		7	137
							8 9					
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	5707		N	NO RPT			137

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748
06		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	23 9		21	217
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3140 2	Y	24 9		22	239
08		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3050 2	Y	23 9		21	260
09		3000 N	3005	-0-	-0-	5	2984 2	Y	21 9		19	279
10		2989 X	2984	-0-	-5	-0-	2966 2	Y	18 9		16	295
*11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2737 2	Y	22 9		20	315

SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	1 9		1	29
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	1 9		1	30
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	1 9		1	31
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	1 9		1	32
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	1 9		1	33
11		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2	Y			-0-	33

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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970				
M	O	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626				
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-			6
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			6
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			6
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-			6
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			6
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706				
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-			1
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-			1
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-			1
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-			1
10	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3763	2			Y	-0-			1
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-			1

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725				
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-			6
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			6
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			6
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			6
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			6
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750				
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			10
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			10
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			10
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			10
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			10
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990				
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-			-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*10		930 N	431	-0-	-499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11		900 N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498																	

06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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																	

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																	
APPROACH OPERATING LLC 028625																	
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565																	

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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331																	
HENDERSON, W. L. WELL #: 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																	

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
ROBERTS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	393	-0-	393	2122	393	2			N	-0-			91
07	0 W	528	-0-	528	2650	526	2	2	9	N	2			93
08	0 W	621	-0-	621	3271	621	2			N	-0-			93
09	0 W	562	-0-	562	3833	560	2	2	9	N	2			95
10	0 W	621	-0-	621	4454	58	1	550	2	N	12			107
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4454	13	9			N	NO RPT			107

COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 6746 - 6754		
06	0 W	1720	-0-	1720	5697	1714	2	6	9	N	5			118
07	0 W	1635	-0-	1635	7332	1628	2	7	9	N	6			124
08	0 W	1807	-0-	1807	9139	1807	2			N	-0-			124
09	0 W	1483	-0-	1483	10622	1464	2	19	9	N	17			141
10	0 W	1616	-0-	1616	12238	153	1	1446	2	N	15			156
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12238	17	9			N	NO RPT			156

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738		
06	0 W	471	-0-	471	2006	469	2	2	9	N	2			252
07	0 W	542	-0-	542	2548	542	2			N	-0-			252
08	0 W	656	-0-	656	3204	656	2			N	-0-			252
09	0 W	587	-0-	587	3791	576	2	11	9	N	10			262
10	0 W	670	-0-	670	4461	64	1	600	2	N	5			267
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4461	6	9			N	NO RPT			267

STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636		
06	0 W	425	-0-	425	1819	425	2			N	-0-			102
07	0 W	580	-0-	580	2399	577	2	3	9	N	3			105
08	0 W	646	-0-	646	3045	646	2			N	-0-			105
09	0 W	521	-0-	521	3566	513	2	8	9	N	7			112
10	0 W	582	-0-	582	4148	56	1	524	2	N	2			114
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4148	2	9			N	NO RPT			114

KIMBELL-HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769		
06	0 W	1572	-0-	1572	6675	1564	2	8	9	N	7	141	1	86
07	0 W	1564	-0-	1564	8239	1558	2	6	9	N	5			91
08	0 W	1550	-0-	1550	9789	1550	2			N	-0-			91
09	0 W	1367	-0-	1367	11156	1357	2	10	9	N	9			100
10	0 W	1507	-0-	1507	12663	143	1	1355	2	N	8			108
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12663	9	9			N	NO RPT			108

XTO ENERGY INC. THOMPSON -F-				WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	70	115	1	39
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105			
M	O	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751			
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	47	1 4234 3	N	-0-		-0-
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	45	1 4138 3	N	-0-		-0-
08	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	34	1 3091 3	N	-0-		-0-
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	37	1 3362 3	N	-0-		-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	34	1 3457 3	N	-0-		-0-
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	36	1 3324 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	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1 1857 3	N	-0-		-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	21	1 1905 3	N	-0-		-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	20	1 1800 3	N	-0-		-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	18	1 1613 3	N	-0-		-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1 1581 3	N	-0-		-0-
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1 1741 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240			
06	3780 X	3166	-0-	-614	-0-	35	1 3131 3	N	-0-		-0-
07	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	34	1 3162 3	N	-0-		-0-
08	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	38	1 3431 3	N	-0-		-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	48	1 4404 3	N	-0-		-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	43	1 4343 3	N	-0-		-0-
*11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	41	1 3793 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363			
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	12	1 1070 3	N	-0-		-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	15	1 1348 3	N	-0-		-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	15	1 1346 3	N	-0-		-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	16	1 1486 3	N	-0-		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1 1585 3	N	-0-		-0-
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	17	1 1525 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267			
06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	42	1 3747 3	N	-0-		-0-
07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	45	1 4150 3	N	-0-		-0-
08	4247 X	2478	-0-	-1769	-0-	27	1 2451 3	N	-0-		-0-
09	4110 X	2296	-0-	-1814	-0-	25	1 2271 3	N	-0-		-0-
10	4185 X	2148	-0-	-2037	-0-	21	1 2127 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	1553	-0-	-2497	-0-	17	1 1536 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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1 1218 3	N	-0-		-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16	1 1430 3	N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1 1354 3	N	-0-		-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	1 1592 3	N	-0-		-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1 2003 3	N	-0-		-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1 1477 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914							
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	2040 N	1248	-0-	-792	-0-	14	1	1234	3	N	-0-				-0-
07	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	18	1	1634	3	N	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	19	1	1755	3	N	-0-				-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	19	1	1769	3	N	-0-				-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	3	N	-0-				-0-
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	20	1	1881	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	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	48	1	4312	3	N	-0-				-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	36	1	3327	3	N	-0-				-0-
08	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	33	1	3018	3	N	-0-				-0-
09	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	32	1	2918	3	N	-0-				-0-
10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	30	1	2980	3	N	-0-				-0-
*11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	44	1	4043	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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11	1	989	3	N	-0-				-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	3	N	-0-				-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	12	1	1100	3	N	-0-				-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	3	N	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-				-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318							
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	79	1	7149	3	N	-0-				-0-
07	7347 X	6235	-0-	-1112	-0-	67	1	6168	3	N	-0-				-0-
08	7347 X	4855	-0-	-2492	-0-	53	1	4802	3	N	-0-				-0-
09	7110 X	5148	-0-	-1962	-0-	55	1	5093	3	N	-0-				-0-
10	7347 X	5959	-0-	-1388	-0-	59	1	5900	3	N	-0-				-0-
11	7110 X	4387	-0-	-2723	-0-	47	1	4340	3	N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477							
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	909	3	N	-0-				-0-
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	8	1	781	3	N	-0-				-0-
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	8	1	743	3	N	-0-				-0-
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	8	1	720	3	N	-0-				-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	7	1	744	3	N	-0-				-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	8	1	698	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	648 N	648	-0-	-0-	-0-	87	1	561	3	N	-0-				-0-
07	713 N	470	-0-	-243	-0-	91	1	379	3	N	-0-				-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	84	1	210	3	N	-0-				-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	80	1	756	3	N	-0-				-0-
10	465 N	216	-0-	-249	-0-	65	1	151	3	N	-0-				-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//	67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	11033 - 11575			
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	BALANCE
06	2220 X	1730	-0-	-490	-0-		19	1	1711	3	N	-0-		-0-
07	2015 X	1745	-0-	-270	-0-		19	1	1726	3	N	-0-		-0-
08	1984 X	1648	-0-	-336	-0-		18	1	1630	3	N	-0-		-0-
09	1890 X	1746	-0-	-144	-0-		19	1	1727	3	N	-0-		-0-
10	1953 X	1748	-0-	-205	-0-		17	1	1731	3	N	-0-		-0-
11	1740 X	1655	-0-	-85	-0-		18	1	1637	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	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		32	1	2877	3	N	-0-	-0-	
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		38	1	3495	3	N	-0-	-0-	
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		37	1	3427	3	N	-0-	-0-	
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		34	1	3093	3	N	-0-	-0-	
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		23	1	2275	3	N	-0-	-0-	
*11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		25	1	2239	3	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	120 N	-0-	-0-	-120	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID ->	209826	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10484 - 11346			
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-		9	1	808	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-		9	1	830	3	N	-0-	-0-	
08	992 N	788	-0-	-204	-0-		9	1	779	3	N	-0-	-0-	
09	840 N	492	-0-	-348	-0-		5	1	487	3	N	-0-	-0-	
10	837 N	789	-0-	-48	-0-		8	1	781	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	164	-0-	-586	-0-		2	1	162	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID ->	213189	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10550 - 11848			
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		23	1	2107	3	N	-0-	-0-	
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		23	1	2155	3	N	-0-	-0-	
08	2015 X	1895	-0-	-120	-0-		20	1	1875	3	N	-0-	-0-	
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		32	1	2909	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	4714	-0-	1614	1614		46	1	4668	3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	4035	-0-	1035	2649		43	1	3992	3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10582 - 11861			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	21	1	1916	3	N	-0-			-0-
07		1426 X	969	-0-	-457	-0-	10	1	959	3	N	-0-			-0-
08		1736 X	1590	-0-	-146	-0-	17	1	1573	3	N	-0-			-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	36	1	3581	3	N	-0-			-0-
*11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	40	1	3722	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	29	1	2615	3	N	-0-			-0-
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	60	1	5562	3	N	-0-			-0-
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	40	1	3660	3	N	-0-			-0-
09		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	53	1	4862	3	N	-0-			-0-
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	45	1	4567	3	N	-0-			-0-
11		4380 X	2441	-0-	-1939	-0-	26	1	2415	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

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 (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

06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	320	1	5713	2	N	38			49
							42	9							
07		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	297	1	5418	2	N	1			50
							1	9							
08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	300	1	5368	2	N	18			68
							20	9							
09		6000 X	3468	-0-	-2532	-0-	56	1	3403	2	N	8			76
							9	9							
*10		6200 X	4045	-0-	-2155	-0-	202	1	3829	2	N	13	55	1	34
							14	9							
11		DLQ G-10	6084	-0-	6084	6084	320	1	5727	2	N	34			68
							37	9							

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	255	1	4541	2	N	41			68
							45	9							
07		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	277	1	5057	2	N	20			88
							22	9							
08		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	278	1	4988	2	N	22			110
							24	9							
09		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	74	1	4513	2	N	27			137
							30	9							
*10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	289	1	5471	2	N	8	127	1	18
							9	9							
11		DLQ G-10	4332	-0-	4332	4332	227	1	4072	2	N	30			48
							33	9							

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.				945936									
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594	
M	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	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3	N	-0-				-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3	N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438 3	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455 3	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455 3	N	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	5	1	437 3	N	-0-			-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	4	1	413 3	N	-0-			-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	5	1	415 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	360 N	78	-0-	-282	-0-	1	1	77 3	N	-0-			-0-
07	558 N	11	-0-	-547	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450 3	N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481 3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507 3	N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164 3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154 3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308 3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340 3	N	-0-			-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414 3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U	RRCID ->	113652	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8877 - 8955	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207 3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156 3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194 3	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78 3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136 3	N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72 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	895 N	895	-0-	-0-	-0-	10	1	885 3	N	-0-			-0-
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	2	1	167 3	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #:		55	RRCID ->	155894	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7988 - 8831
M	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	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	17 1	1517 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	19 1	1734 3	N	-0-		-0-	
08	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	17 1	1550 3	N	-0-		-0-	
09	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	17 1	1540 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	14 1	1363 3	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	15 1	1354 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	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	19 1	1722 3	N	-0-		-0-	
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	21 1	1954 3	N	-0-		-0-	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	22 1	2034 3	N	-0-		-0-	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	22 1	1992 3	N	-0-		-0-	
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	23 1	2304 3	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	18 1	1667 3	N	-0-		-0-	

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	N	14		182	
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	816 2	8 9	N	7		189	
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	702 2	7 9	N	6		195	
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	650 2	8 9	N	7		202	
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	993 2	12 9	N	11		213	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		213	

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	194 2	4 9	N	4	172 1	122	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 2	10 9	N	9		131	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189 2	11 9	N	10		141	
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	168 2	8 9	N	7		148	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417 2	19 9	N	17		165	
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	682 2	39 9	N	35		200	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623							
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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				TOTAL DEPTH			PERF.	7850 - 7978
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE	01/30/1946			N/A		
06	600 N	398	-0-	-202	-0-	4 1	394 3	N	-0-			-0-
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	4 1	376 3	N	-0-			-0-
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	4 1	352 3	N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	4 1	350 3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	5 1	477 3	N	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	5 1	468 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8706 - 8801
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	6 1	519 3	N	-0-		-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	11 1	981 3	N	-0-		-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	9 1	778 3	N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7 1	648 3	N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 1	624 3	N	-0-		-0-
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	9 1	857 3	N	-0-		-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754 - 8765
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 3	N	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14 1	1271 3	N	-0-		-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	14 1	1241 3	N	-0-		-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	13 1	1229 3	N	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12 1	1194 3	N	-0-		-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11 1	1042 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	180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155 3	N	-0-		-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	2 1	208 3	N	-0-		-0-
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	2 1	183 3	N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	2 1	147 3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	2 1	209 3	N	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 1	228 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -2)		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858			
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	3	N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	3	N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-			-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266			
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	786	3	N	-0-			-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	8	1	734	3	N	-0-			-0-
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	7	1	670	3	N	-0-			-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	8	1	760	3	N	-0-			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HATTON, E. S. B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			6
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			6
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			6
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-			6
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			6
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			6

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			1
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			1
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653					
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	3	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	497	3	N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	3	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	3	N	-0-			-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798						
M	O	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	-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-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989						
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	15	1	1325	3	N	-0-					-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	17	1	1540	3	N	-0-					-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	3	N	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	15	1	1420	3	N	-0-					-0-
10	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	3	N	-0-					-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	13	1	1186	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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, S. R. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871							
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-
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-					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 (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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167							
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	3	N	-0-					-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	18	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	21	1	1880	3	N	-0-					-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	3	N	-0-					-0-
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	23	1	2092	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	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					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. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947			TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A							
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. E-6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	171 3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 3	N	-0-		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2 1	177 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-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236	
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 (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-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	2 1	164 3	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	2 1	180 3	N	-0-		-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	2 1	164 3	N	-0-		-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1	155 3	N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	2 1	162 3	N	-0-		-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	N	-0-		-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	165 3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 3	N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	1 1	168 3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 3	N	-0-		-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	N	-0-		-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820		
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	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	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-

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-		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-

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843		
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	3 1	488 3	Y	216 183 1	233
						238 9				
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	3 1	535 3	Y	295 363 1	165
						325 9				
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	3 1	531 3	Y	235 182 1	218
						259 9				
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	3 1	572 3	Y	221 361 1	78
						243 9				
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	3 1	603 3	Y	264 184 1	158
						290 9				
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	3 1	591 3	Y	361 364 1	155
						397 9				

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	515	-0-	515	73164	6 1	509 3	N	-0-	-0-
07	SWR 10	556	-0-	556	73720	6 1	550 3	N	-0-	-0-
08	SWR 10	104	-0-	104	73824	1 1	103 3	N	-0-	-0-
09	SWR 10	1880	-0-	1880	75704	20 1	1860 3	N	-0-	-0-
10	SWR 10	2971	-0-	2971	78675	29 1	2942 3	N	-0-	-0-
11	SWR 10	1835	-0-	1835	80510	20 1	1815 3	N	-0-	-0-

EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3	N	-0-	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8838	-	8949	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			1
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID ->	042222	COMPL. DATE	10/02/1946	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	8841	-	8942	
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	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-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID ->	052731	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	N/A			
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			27
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	-0-			27
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	3	Y	-0-			27
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-			27
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-			27
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			27

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	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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID ->	097613	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	7776	-	7820	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
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

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-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7951 - 7995			
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	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12 1	1075 3	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10 1	954 3	N	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	9 1	844 3	N	-0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10 1	914 3	N	-0-	-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9 1	926 3	N	-0-	-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9 1	838 3	N	-0-	-0-

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 8748 - 8879			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE

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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730											
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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5 1	430 3	N	-0-		-0-
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4 1	394 3	N	-0-		-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	4 1	390 3	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3 1	327 3	N	-0-		-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 1	399 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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 C	RRCID ->	120131	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8164 - 8263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-	-0-				-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	3	N	-0-	-0-				-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	11	1	1043	3	N	-0-	-0-				-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-	-0-				-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	3	N	-0-	-0-				-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	3	N	-0-	-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-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 C	RRCID ->	120352	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8497 - 8622				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120539	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8456 - 8475				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 C	RRCID ->	121982	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7924 - 7950				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #:		134 C	RRCID ->	123603	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8519 - 8560				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
OGU (SAYLORS, M. A-6)			WELL #: 125 C		RRCID -> 130422	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8305	- 8537									
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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 (ASHER, M. A. -3)			WELL #: 165		RRCID -> 139003	COMPL. DATE 01/23/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8388	- 8581									
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	3	N	-0-					-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1210	3	N	-0-					-0-
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1061	3	N	-0-					-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	3	N	-0-					-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	N	-0-					-0-
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-			WELL #: 6		RRCID -> 142644	COMPL. DATE 10/22/1949	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8672	- 8874									
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)			WELL #: 124		RRCID -> 148590	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 7900	- 8090									
06		2850 X	2286	-0-	-564	-0-	-0-	25	1	2261	3	N	-0-					-0-
07		2945 X	1614	-0-	-1331	-0-	-0-	17	1	1597	3	N	-0-					-0-
08		2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	-0-	21	1	1920	3	N	-0-					-0-
09		2790 X	1958	-0-	-832	-0-	-0-	21	1	1937	3	N	-0-					-0-
10		2356 X	2199	-0-	-157	-0-	-0-	22	1	2177	3	N	-0-					-0-
11		2280 X	1977	-0-	-303	-0-	-0-	21	1	1956	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-	-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 (HOWELL, W.Y. -3)			WELL #: 117		RRCID -> 153462	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 7807	- 7845									
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	3	N	-0-					-0-
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1864	3	N	-0-					-0-
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	3	N	-0-					-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	N	-0-					-0-
10		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2956	3	N	-0-					-0-
*11		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2916	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		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1147	3	N	-0-					-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	3	N	-0-					-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	925	3	N	-0-					-0-
09		990 N	844	-0-	-146	-0-	-0-	9	1	835	3	N	-0-					-0-
10		1023 N	841	-0-	-182	-0-	-0-	8	1	833	3	N	-0-					-0-
11		900 N	745	-0-	-155	-0-	-0-	8	1	737	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7 1	596 3	N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9 1	837 3	N	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	8 1	708 3	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	9 1	900 3	N	-0-			-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10 1	922 3	N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3 1	452 3	N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	543 3	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 1	482 3	N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3 1	463 3	N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	3 1	515 3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 1	477 3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260				
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	595	-0-	595	61344	7 1	588 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	658	-0-	658	62002	7 1	651 3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	517	-0-	517	62519	6 1	511 3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	524	-0-	524	63043	6 1	518 3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	590	-0-	590	63633	6 1	584 3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	530	-0-	530	64163	6 1	524 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OGU (MC&SUGGETT -21)			WELL #:		160	RRCID ->	171867	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846 - 7952				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-7)			WELL #:		141	RRCID ->	172607	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8226 - 8432				
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	23	1	2090	3	N	-0-				-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2501	3	N	-0-				-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	25	1	2306	3	N	-0-				-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	19	1	1726	3	N	-0-				-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	20	1	2025	3	N	-0-				-0-
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	22	1	2015	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	660	N	434	-0-	-226	-0-	5	1	429	3	N	-0-				-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	3	N	-0-				-0-
08	682	N	435	-0-	-247	-0-	5	1	430	3	N	-0-				-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	3	N	-0-				-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	5	1	479	3	N	-0-				-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
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

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411			
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	3	1	234	3	N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	3	N	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	2	1	213	3	N	-0-		-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	2	1	196	3	N	-0-		-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	2	1	195	3	N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	3	N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (MCGEE, S. S. -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-			-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-

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-			-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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111	RRCID -> 176786	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8092	-	8316
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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

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-			-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600						
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	12	1	1107	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	682	-0-	-434	-0-	7	1	675	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	606	-0-	-510	-0-	7	1	599	3	N	-0-			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	14	1	1250	3	N	-0-			-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	3	N	-0-			-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	17	1	1545	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	330	N	311	-0-	-19	-0-	3	1	308	3	N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-			-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	3	1	303	3	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	3	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	3	N	-0-			-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	615	3	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	3	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	3	N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	3	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	N	-0-			-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
M	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 (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416								
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N		-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OGU (ASHER, M, A, -4)		//CONT.// 945936	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	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	7 1	589 3	N	-0-	-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	9 1	860 3	N	-0-	-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	8 1	724 3	N	-0-	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	647 3	N	-0-	-0-
10	868 N	569	-0-	-299	-0-	6 1	563 3	N	-0-	-0-
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	6 1	587 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	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 (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #:	200	RRCID ->	210226	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8266 - 8462
06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	13 1	1202 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	15 1	1414 3	N	-0-	-0-
08	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	16 1	1419 3	N	-0-	-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	16 1	1451 3	N	-0-	-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15 1	1477 3	N	-0-	-0-
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	16 1	1448 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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 8039
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

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-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF. 8106 - 8315
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7775 - 7980
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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)		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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

				PLUGGED AND ABANDONED	06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
PHILLIPS ENERGY, INC.				663478									
SCOTT, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10088 - 10196
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	2820 X	2060	-0-	-760	-0-	6 1	2043 3	N	10				197
07	2914 X	1987	-0-	-927	-0-	11 9	1973 3	N	7				204
08	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	6 1	2175 3	N	10				214
09	2160 X	2024	-0-	-136	-0-	11 9	1999 3	N	17	187 1	1 8		43
10	2232 X	2191	-0-	-41	-0-	6 1	2170 3	N	14				57
11	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	15 9	2088 3	N	10				67
						11 9							
XTO ENERGY INC.				945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #:	80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 - 9994
06	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	49 1	4425 3	N	-0-				-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	58 1	5347 3	N	-0-				-0-
08	4867 X	4839	-0-	-28	-0-	52 1	4787 3	N	-0-				-0-
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	53 1	4921 3	N	-0-				-0-
10	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	57 1	5766 3	N	-0-				-0-
*11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	56 1	5189 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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	9 1	800 3	N	-0-				-0-
07	1736 N	1063	-0-	-673	-0-	11 1	1052 3	N	-0-				-0-
08	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	11 1	1021 3	N	-0-				-0-
09	810 N	12	-0-	-798	-0-	12 3		N	-0-				-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8845 - 9351
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25 1	2260 3	N	-0-				-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27 1	2487 3	N	-0-				-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	24 1	2172 3	N	-0-				-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	17 1	1578 3	N	-0-				-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	17 1	1700 3	N	-0-				-0-
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1	1427 3	N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:	26 T	RRCID ->	015626	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	7988 - 9635
06	3000 N	3186	-0-	186	186	35 1	3151 3	N	-0-				-0-
07	2622 N	2436	-0-	-186	-0-	26 1	2410 3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3163	-0-	63	63	34 1	3129 3	N	-0-				-0-
09	3733 X	3670	-0-	-63	-0-	39 1	3631 3	N	-0-				-0-
10	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	26 1	2607 3	N	-0-				-0-
*11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	32 1	2946 3	N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #:	73 T	RRCID ->	015627	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8733 - 9788
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6 1	524 3	N	-0-				-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5 1	428 3	N	-0-				-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 1	650 3	N	-0-				-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	7 1	622 3	N	-0-				-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7 1	720 3	N	-0-				-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7 1	674 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861						
M	O	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	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	17	1	1497	3	N	-0-				-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	17	1	1537	3	N	-0-				-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1495	3	N	-0-				-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	17	1	1520	3	N	-0-				-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	3	N	-0-				-0-
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	21	1	1925	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230						
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	3	N	-0-				-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	3	N	-0-				-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	884	3	N	-0-				-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	3	N	-0-				-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	966	3	N	-0-				-0-
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	N	-0-				-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376						
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	18	1	1604	3	N	-0-				-0-
07	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	15	1	1375	3	N	-0-				-0-
08	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	16	1	1477	3	N	-0-				-0-
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	18	1	1611	3	N	-0-				-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1686	3	N	-0-				-0-
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	3	N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963			TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094						
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 (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	3	N	-0-				-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	16	1	1470	3	N	-0-				-0-
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	15	1	1417	3	N	-0-				-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	14	1	1321	3	N	-0-				-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	3	N	-0-				-0-
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	20	1	1868	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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	-0-				-0-
07	806 N	523	-0-	-283	-0-	6	1	517	3	N	-0-				-0-
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	8	1	706	3	N	-0-				-0-
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	4	1	359	3	N	-0-				-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
M	O	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	3270 X	3257	-0-	-13	-0-	36 1	3221 3	N	-0-	-0-	
07	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	35 1	3260 3	N	-0-	-0-	
08	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	36 1	3284 3	N	-0-	-0-	
09	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	35 1	3187 3	N	-0-	-0-	
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	34 1	3397 3	N	-0-	-0-	
11	3270 X	3189	-0-	-81	-0-	34 1	3155 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	3990 X	3781	-0-	-209	-0-	42 1	3739 3	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	42 1	3845 3	N	-0-	-0-	
08	4185 X	3638	-0-	-547	-0-	39 1	3599 3	N	-0-	-0-	
09	4050 X	3710	-0-	-340	-0-	40 1	3670 3	N	-0-	-0-	
10	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	40 1	4058 3	N	-0-	-0-	
11	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	40 1	3696 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	4423 X	2292	-0-	-2131	-0-	25 1	2267 3	N	-0-	-0-	
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	35 1	3246 3	N	-0-	-0-	
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	27 1	2513 3	N	-0-	-0-	
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	26 1	2348 3	N	-0-	-0-	
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34 1	3405 3	N	-0-	-0-	
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	39 1	3564 3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	6 1	510 3	N	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5 1	462 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	5 1	462 3	N	-0-	-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	6 1	566 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	3 1	348 3	N	-0-	-0-	
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 3	N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	36 1	3227 3	N	-0-	-0-	
07	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	36 1	3267 3	N	-0-	-0-	
08	3503 X	2756	-0-	-747	-0-	30 1	2726 3	N	-0-	-0-	
09	3390 X	2022	-0-	-1368	-0-	22 1	2000 3	N	-0-	-0-	
10	3503 X	2357	-0-	-1146	-0-	23 1	2334 3	N	-0-	-0-	
11	3270 X	3187	-0-	-83	-0-	34 1	3153 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	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	18 1	1663 3	N	-0-	-0-	
07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	19 1	1724 3	N	-0-	-0-	
08	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	18 1	1636 3	N	-0-	-0-	
09	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	18 1	1682 3	N	-0-	-0-	
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	17 1	1731 3	N	-0-	-0-	
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	17 1	1595 3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	229 3	N	-0-	-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3	N	-0-	-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 3	N	-0-	-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 3	N	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2 1	175 3	N	-0-	-0-	
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976						
M	O	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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	-0-	22	1	2063	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449 N	1795	-0-	-654	-0-	-0-	19	1	1776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	1240	-0-	-980	-0-	-0-	13	1	1227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	-0-	20	1	1965	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A						
06	3690 X	2978	-0-	-712	-0-	-0-	33	1	2945	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	2749	-0-	-1157	-0-	-0-	30	1	2719	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	-0-	27	1	2509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	1988	-0-	-1852	-0-	-0-	21	1	1967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3968 X	1799	-0-	-2169	-0-	-0-	18	1	1781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	1623	-0-	-1347	-0-	-0-	17	1	1606	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978			TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587						
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	-0-	34	1	3092	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	-0-	33	1	3339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3600 X	2883	-0-	-717	-0-	-0-	31	1	2852	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629						
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2192	-0-	-877	-0-	-0-	23	1	2169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
OGU (KILLINGSWORTH -2)		//CONT.// 945936		WELL #:	60	RRCID ->	094942	COMPL. DATE	04/10/1983	TOTAL DEPTH	11190	PERF. 8198 - 9419	
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	CODE	BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	5	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	N	-0-	-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	-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-	

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID ->	098267	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10097 - 10098		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	N	-0-	-0-	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	2	1	218	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	1	1	137	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	101	-0-	-199	-0-	1	1	100	3	N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #:		52	RRCID ->	102496	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7951 - 10038		
06	4200 X	3699	-0-	-501	-0-	41	1	3658	3	N	-0-	-0-	
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	54	1	4959	3	N	-0-	-0-	
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	54	1	4925	3	N	-0-	-0-	
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	51	1	4651	3	N	-0-	-0-	
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	51	1	5162	3	N	-0-	-0-	
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	48	1	4393	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	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	20	1	1772	3	N	-0-	-0-	
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	20	1	1798	3	N	-0-	-0-	
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	18	1	1667	3	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	17	1	1589	3	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	17	1	1734	3	N	-0-	-0-	
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	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	2514	-0-	-456	-0-	28	1	2486	3	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	24	1	2210	3	N	-0-	-0-	
08	3069 X	2368	-0-	-701	-0-	26	1	2342	3	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	27	1	2501	3	N	-0-	-0-	
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	26	1	2568	3	N	-0-	-0-	
*11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	29	1	2690	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	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-	-0-	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	976	3	N	-0-	-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	819	3	N	-0-	-0-	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-	-0-	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	N	-0-	-0-	
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 9788			
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	BALANCE
06	T. A.	2240	-0-	2240	7197	25	1	2215	3	N	-0-				-0-
07	9737 X	2540	-0-	-7197	-0-	27	1	2513	3	N	-0-				-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	25	1	2301	3	N	-0-				-0-
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	28	1	2597	3	N	-0-				-0-
10	2542 N	1638	-0-	-904	-0-	16	1	1622	3	N	-0-				-0-
11	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	22	1	2054	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	3180 X	2611	-0-	-569	-0-	29	1	2582	3	N	-0-				-0-
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	27	1	2509	3	N	-0-				-0-
08	3286 X	2402	-0-	-884	-0-	26	1	2376	3	N	-0-				-0-
09	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	29	1	2658	3	N	-0-				-0-
10	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	28	1	2844	3	N	-0-				-0-
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	27	1	2473	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-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723			
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-				-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	10	1	953	3	N	-0-				-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	3	N	-0-				-0-
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	10	1	905	3	N	-0-				-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	3	N	-0-				-0-
11	1200 N	915	-0-	-285	-0-	10	1	905	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455			
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	18	1	1647	3	N	-0-				-0-
07	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	19	1	1724	3	N	-0-				-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	3	N	-0-				-0-
09	1680 N	1169	-0-	-511	-0-	13	1	1156	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3583	-0-	483	483	35	1	3548	3	N	-0-				-0-
*11	3000 N	2530	-0-	-470	13	27	1	2503	3	N	-0-				-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013			
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	34	1	3041	3	N	-0-				-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	38	1	3471	3	N	-0-				-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	37	1	3401	3	N	-0-				-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	18	1	1665	3	N	-0-				-0-
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1631	3	N	-0-				-0-
*11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108			
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-				-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-				-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	516	3	N	-0-				-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	3	N	-0-				-0-
10	527 N	217	-0-	-310	-0-	2	1	215	3	N	-0-				-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145	
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	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-
08	1302 X	1258	-0-	-44	-0-	14	1	1244	3	N	-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	19	1	1720	3	N	-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	3	N	-0-
*11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	18	1	1676	3	N	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9817 - 9997	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	3	N	-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639	3	N	-0-
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639	3	N	-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	7	1	671	3	N	-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	6	1	561	3	N	-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	3	N	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852	
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	4	1	375	3	N	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	4	1	386	3	N	-0-
09	390 N	174	-0-	-216	-0-	2	1	172	3	N	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	3	N	-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	3	N	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8192 - 9496	
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144	
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	3	N	-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	29	1	2636	3	N	-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	29	1	2667	3	N	-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2473	3	N	-0-
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	26	1	2388	3	N	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 10250	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1237	3	N	-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	13	1	1222	3	N	-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	11	1	962	3	N	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	882	3	N	-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	11	1	1021	3	N	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126	
06	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	22	1	1957	3	N	-0-
07	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	21	1	1947	3	N	-0-
08	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	18	1	1643	3	N	-0-
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	19	1	1707	3	N	-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	3	N	-0-
11	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	15	1	1391	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	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	EOM BALANCE
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	12 1	1061 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	981	-0-	-259	-0-	11 1	970 3	N	-0-		-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	13 1	1188 3	N	-0-		-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	13 1	1184 3	N	-0-		-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	11 1	1154 3	N	-0-		-0-
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	14 1	1251 3	N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	28 1	2485 3	N	-0-		-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	16 1	1491 3	N	-0-		-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15 1	1342 3	N	-0-		-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	20 1	1874 3	N	-0-		-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22 1	2204 3	N	-0-		-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	24 1	2231 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	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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 3	N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	N	-0-		-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		93
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-		93
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		93
09	420 N	199	-0-	-221	-0-	199 2		N	-0-		93
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-		93
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	186 2	2 9	N	2		95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	95 1	1876 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95 1	1111 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	968	-0-	-117	-0-	88 1	880 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	78 1	1025 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	82 1	1105 3	N	-0-		-0-
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	85 1	976 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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8251 - 9771		
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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		13 1	1138 3	N	-0-	-0-	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		13 1	1182 3	N	-0-	-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		12 1	1087 3	N	-0-	-0-	
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		12 1	1135 3	N	-0-	-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		12 1	1203 3	N	-0-	-0-	
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		13 1	1152 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	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		14 1	1265 3	N	-0-	-0-	
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		14 1	1308 3	N	-0-	-0-	
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		12 1	1194 3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-		12 1	1081 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	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		27 1	2394 3	N	-0-	-0-	
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		27 1	2450 3	N	-0-	-0-	
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		24 1	2226 3	N	-0-	-0-	
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		25 1	2337 3	N	-0-	-0-	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		25 1	2507 3	N	-0-	-0-	
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		27 1	2505 3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 9681		
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		19 1	1735 3	N	-0-	-0-	
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		19 1	1702 3	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1674	-0-	-124	-0-		18 1	1656 3	N	-0-	-0-	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		19 1	1790 3	N	-0-	-0-	
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		19 1	1864 3	N	-0-	-0-	
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		18 1	1694 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-		4 1	401 3	N	-0-	-0-	
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-		5 1	451 3	N	-0-	-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		4 1	401 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		4 1	356 3	N	-0-	-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-		5 1	463 3	N	-0-	-0-	
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-		5 1	426 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	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 (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 9594		
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		12 1	1075 3	N	-0-	-0-	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		12 1	1120 3	N	-0-	-0-	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-		11 1	988 3	N	-0-	-0-	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-		9 1	872 3	N	-0-	-0-	
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		10 1	1005 3	N	-0-	-0-	
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		13 1	1160 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// //CONT.//	67416 830 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
OGU (ASHER, M. A. -2)			WELL #:	68	RRCID ->	120272	COMPL. DATE	02/07/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8204 - 9713	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	12 1	1056 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	15 1	1345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	15 1	1378 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	14 1	1252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	13 1	1325 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	14 1	1304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)			WELL #:	69 T	RRCID ->	120351	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9369 - 9595	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	754 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	8 1	700 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	313	-0-	-407	-0-	3 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	561	-0-	-214	-0-	6 1	555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	524	-0-	-166	-0-	6 1	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)			WELL #:	70 T	RRCID ->	121981	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8768 - 10025	
06	5310 X	4074	-0-	-1236	-0-	45 1	4029 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	55 1	5104 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	52 1	4797 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5310 X	5116	-0-	-194	-0-	55 1	5061 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	49 1	4935 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	4973	-0-	-7	-0-	53 1	4920 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)			WELL #:	109	RRCID ->	122586	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9147 - 10212	
06	2100 X	1470	-0-	-630	-0-	16 1	1454 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 X	1310	-0-	-674	-0-	14 1	1296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1798 X	1167	-0-	-631	-0-	13 1	1154 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1740 X	1286	-0-	-454	-0-	14 1	1272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35 1	3512 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	42 1	3823 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)			WELL #:	110	RRCID ->	122587	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8238 - 9570	
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	21 1	1867 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	20 1	1863 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	20 1	1826 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1920 X	1795	-0-	-125	-0-	19 1	1776 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	18 1	1796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 X	1799	-0-	-91	-0-	19 1	1780 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)			WELL #:	111	RRCID ->	122588	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8092 - 10090	
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	44 1	3999 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	47 1	4327 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	47 1	4283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	46 1	4225 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48 1	4785 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	41 1	3809 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)			WELL #:	112	RRCID ->	122589	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9068 - 10107	
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	36 1	3230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	43 1	3998 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	2404	-0-	-1099	-0-	26 1	2378 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	45 1	4096 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	52 1	5245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	54 1	5007 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281						
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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970						
06	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	-0-	23	1	2045	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	-0-	23	1	2091	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	-0-	22	1	2017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	-0-	20	1	1851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239						
06	4320 X	4236	-0-	-84	-0-	-0-	47	1	4189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	-0-	45	1	4180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4464 X	3901	-0-	-563	-0-	-0-	42	1	3859	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666						
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	1218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	-0-	12	1	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	706	-0-	-554	-0-	-0-	8	1	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	-0-	12	1	1192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	-0-	11	1	984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
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	780 N	771	-0-	-9	-0-	8 1	763 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	8 1	753 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	753	-0-	-146	-0-	8 1	745 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	8 1	747 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8 1	829 3	N	-0-	-0-	
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8 1	716 3	N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
06	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	101 1	2407 3	N	-0-	-0-	
07	2945 X	1567	-0-	-1378	-0-	86 1	1481 3	N	-0-	-0-	
08	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	96 1	2543 3	N	-0-	-0-	
09	2850 X	1494	-0-	-1356	-0-	66 1	1428 3	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	90 1	2264 3	N	-0-	-0-	
11	2550 X	1389	-0-	-1161	-0-	79 1	1310 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	859 N	859	-0-	-0-	-0-	9 1	850 3	N	-0-	-0-	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	9 1	864 3	N	-0-	-0-	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	8 1	755 3	N	-0-	-0-	
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	9 1	830 3	N	-0-	-0-	
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	10 1	1003 3	N	-0-	-0-	
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	9 1	874 3	N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	15 1	1309 3	N	-0-	-0-	
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	14 1	1331 3	N	-0-	-0-	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15 1	1331 3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	14 1	1246 3	N	-0-	-0-	
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	16 1	1578 3	N	-0-	-0-	
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	17 1	1594 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4 1	394 3	N	-0-	-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4 1	408 3	N	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4 1	404 3	N	-0-	-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5 1	428 3	N	-0-	-0-	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4 1	378 3	N	-0-	-0-	
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4 1	382 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	1410 N	709	-0-	-701	-0-	8 1	701 3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	727	-0-	-544	-0-	8 1	719 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	716	-0-	-493	-0-	8 1	708 3	N	-0-	-0-	
09	720 N	540	-0-	-180	-0-	6 1	534 3	N	-0-	-0-	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	754 3	N	-0-	-0-	
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	8 1	748 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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1	165 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5 1	487 3	N	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5 1	486 3	N	-0-	-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6 1	575 3	N	-0-	-0-	
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584		
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	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	16 1	1456 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	17 1	1521 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	16 1	1457 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	15 1	1353 3	N	-0-	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7 1	742 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11 1	1058 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
06	2340 N	819	-0-	-1521	-0-	9 1	810 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	16 1	1441 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	13 1	1223 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	13 1	1227 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	17 1	1705 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	16 1	1491 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205		
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-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165		
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10 1	871 3	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	10 1	939 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	9 1	850 3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	9 1	837 3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	863	-0-	-98	-0-	9 1	854 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	9 1	813 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8 1	744 3	N	-0-	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	9 1	810 3	N	-0-	-0-	-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	12 1	1128 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	11 1	1071 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12 1	1085 3	N	-0-	-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-	-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-

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-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8902 - 10222					
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	1710 X	823	-0-	-887	-0-		9	1	814	3	N	-0-			-0-
07	1333 X	959	-0-	-374	-0-		10	1	949	3	N	-0-			-0-
08	1147 X	551	-0-	-596	-0-		6	1	545	3	N	-0-			-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-		11	1	1053	3	N	-0-			-0-
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		12	1	1198	3	N	-0-			-0-
*11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-		11	1	1031	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	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		28	1	2529	3	N	-0-			-0-
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		28	1	2591	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2071	-0-	-6	-0-		22	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	2580 N	2068	-0-	-512	-0-		22	1	2046	3	N	-0-			-0-
10	2604 N	2484	-0-	-120	-0-		24	1	2460	3	N	-0-			-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		26	1	2432	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	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		15	1	1378	3	N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		16	1	1477	3	N	-0-			-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		16	1	1421	3	N	-0-			-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		14	1	1258	3	N	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		12	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	840 N	628	-0-	-212	-0-		7	1	621	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8861 - 9566					
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		20	1	1828	3	N	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		21	1	1902	3	N	-0-			-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		25	1	2267	3	N	-0-			-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		24	1	2238	3	N	-0-			-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		23	1	2339	3	N	-0-			-0-
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		21	1	1969	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	2250 N	2239	-0-	-11	-0-		25	1	2214	3	N	-0-			-0-
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-		30	1	2764	3	N	-0-			-0-
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		29	1	2641	3	N	-0-			-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		24	1	2241	3	N	-0-			-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		27	1	2735	3	N	-0-			-0-
11	2430 N	2425	-0-	-5	-0-		26	1	2399	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	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		36	1	3248	3	N	-0-			-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		37	1	3405	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	1982	-0-	-1397	-0-		21	1	1961	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	2868	-0-	-432	-0-		31	1	2837	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	3425	-0-	-16	-0-		34	1	3391	3	N	-0-			-0-
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		37	1	3395	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	2190 N	1554	-0-	-636	-0-		17	1	1537	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1667	-0-	-348	-0-		18	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1491	-0-	-214	-0-		16	1	1475	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-		11	1	1038	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1054	-0-	-620	-0-		10	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1125	-0-	-315	-0-		12	1	1113	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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 (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867							
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	3	N	-0-				-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	N	-0-				-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-				-0-
09	450	N	120	-0-	-330	-0-	1	1	119	3	N	-0-				-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	1	1	105	3	N	-0-				-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529							
06	1110	N	737	-0-	-373	-0-	8	1	729	3	N	-0-				-0-
07	1023	N	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	3	N	-0-				-0-
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	3	N	-0-				-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-				-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	3	N	-0-				-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1194	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	8220	X	7433	-0-	-787	-0-	82	1	7351	3	N	-0-				-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	86	1	7884	3	N	-0-				-0-
08	8804	X	6735	-0-	-2069	-0-	73	1	6662	3	N	-0-				-0-
09	8520	X	7543	-0-	-977	-0-	81	1	7462	3	N	-0-				-0-
10	8804	X	8037	-0-	-767	-0-	79	1	7958	3	N	-0-				-0-
11	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	80	1	7327	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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1082	3	N	-0-				-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	11	1	1039	3	N	-0-				-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	3	N	-0-				-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	801	3	N	-0-				-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	9	1	954	3	N	-0-				-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	11	1	989	3	N	-0-				-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830							
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2296	2	20	9	N	18				348
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13	170	1		191
08	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	1985	2	2	9	N	2				193
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	N	12				205
10	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1934	2	25	9	N	23				228
11	2310	X	2068	-0-	-242	-0-	2062	2	6	9	N	5				233

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
M	O	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	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	45 1	2201 3	N	-0-	-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	41 1	1886 3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	37 1	1632 3	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1119	-0-	-501	-0-	25 1	1094 3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1153	-0-	-521	-0-	26 1	1127 3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	987	-0-	-633	-0-	28 1	959 3	N	-0-	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	9 1	831 3	N	-0-	-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9 1	858 3	N	-0-	-0-	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9 1	801 3	N	-0-	-0-	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	9 1	833 3	N	-0-	-0-	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	5 1	475 3	N	-0-	-0-	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766		
06	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	12 1	1073 3	N	-0-	-0-	
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13 1	1206 3	N	-0-	-0-	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	14 1	1278 3	N	-0-	-0-	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13 1	1206 3	N	-0-	-0-	
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	14 1	1405 3	N	-0-	-0-	
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17 1	1600 3	N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	19 1	1672 3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	19 1	1706 3	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	17 1	1523 3	N	-0-	-0-	
09	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	15 1	1368 3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	17 1	1710 3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	16 1	1470 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	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26 1	2297 3	N	-0-	-0-	
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	22 1	2025 3	N	-0-	-0-	
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	18 1	1678 3	N	-0-	-0-	
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	17 1	1562 3	N	-0-	-0-	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	15 1	1520 3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	15 1	1367 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	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	21 1	1909 3	N	-0-	-0-	
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	N	-0-	-0-	
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	23 1	2115 3	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	21 1	1929 3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	11 1	1088 3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	11 1	1023 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (KILLINGSWORTH -4)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		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

OGU (MALONE , G.W. -7)																
WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942																
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-					-0-
07	434 N	106	-0-	-328	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
08	434 N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
09	420 N	77	-0-	-343	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																
WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CORLEY, C.W. -B- -7)																
WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685																
06	1470 X	1386	-0-	-84	-0-	15	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	17	1	1549	3	N	-0-					-0-
08	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					-0-
09	1590 X	1367	-0-	-223	-0-	15	1	1352	3	N	-0-					-0-
10	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	14	1	1385	3	N	-0-					-0-
11	1530 X	1413	-0-	-117	-0-	15	1	1398	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)																
WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869		
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	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	34	1	3096	3	N	-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	N	-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1	3905	3	N	-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	37	1	3371	3	N	-0-
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	37	1	3743	3	N	-0-
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	39	1	3584	3	N	-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-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
06	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	36	1	3224	3	N	-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	40	1	3687	3	N	-0-
08	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	38	1	3486	3	N	-0-
09	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	39	1	3591	3	N	-0-
10	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	34	1	3425	3	N	-0-
11	3600 X	1371	-0-	-2229	-0-	15	1	1356	3	N	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863		
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	3	N	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1	1508	3	N	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	3	N	-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1501	3	N	-0-
10	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	12	1	1159	3	N	-0-
11	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	12	1	1126	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	18	1	1629	3	N	-0-
07	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	14	1	1242	3	N	-0-
08	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	17	1	1567	3	N	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	20	1	1855	3	N	-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	3	N	-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	21	1	1970	3	N	-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362		
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	21	1	1846	3	N	-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	27	1	2459	3	N	-0-
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	23	1	2085	3	N	-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	20	1	1857	3	N	-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1427	3	N	-0-
*11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	3	N	-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	6	1	597	3	N	-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	6	1	526	3	N	-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	6	1	571	3	N	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	3	N	-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	600	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	210 X	69	-0-	-141	-0-	1 1	68 3	N	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962		
06	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	26 1	2386 3	N	-0-			-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	33 1	3080 3	N	-0-			-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	31 1	2823 3	N	-0-			-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	29 1	2677 3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	29 1	2952 3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	30 1	2789 3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8459 - 8690		
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130					
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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1095	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 9022 - 9960					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033					
06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	-0-	16	1	1412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	811	-0-	-2227	-0-	-0-	9	1	802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	-0-	21	1	1920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	-0-	28	1	2562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	-0-	19	1	1754	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 8888 - 10208					
06	2100 X	836	-0-	-1264	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 X	1433	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	1418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 X	1112	-0-	-252	-0-	-0-	12	1	1100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 X	1048	-0-	-182	-0-	-0-	11	1	1037	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	1146	-0-	-280	-0-	-0-	11	1	1135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4410 X	4197	-0-	-213	-0-	46 1	4151 3	N	-0-			-0-
07		4557 X	4291	-0-	-266	-0-	46 1	4245 3	N	-0-			-0-
08		4557 X	3984	-0-	-573	-0-	43 1	3941 3	N	-0-			-0-
09		4410 X	4001	-0-	-409	-0-	43 1	3958 3	N	-0-			-0-
10		4557 X	4196	-0-	-361	-0-	41 1	4155 3	N	-0-			-0-
11		4200 X	3898	-0-	-302	-0-	42 1	3856 3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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 (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12 1	1071 3	N	-0-			-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13 1	1169 3	N	-0-			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	12 1	1080 3	N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	10 1	912 3	N	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	8 1	839 3	N	-0-			-0-
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	13 1	1171 3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	395	-0-	-1015	-0-	4 1	391 3	N	-0-			-0-
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	11 1	980 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	505	-0-	-642	-0-	5 1	500 3	N	-0-			-0-
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	10 1	910 3	N	-0-			-0-
10		992 N	286	-0-	-706	-0-	3 1	283 3	N	-0-			-0-
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	10 1	893 3	N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	29 1	4888 3	N	-0-			-0-
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	27 1	4826 3	N	-0-			-0-
08		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	26 1	4468 3	N	-0-			-0-
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25 1	4357 3	N	-0-			-0-
10		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	22 1	4173 3	N	-0-			-0-
*11		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	27 1	4631 3	N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF. 14248 - 14274

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. SHARP		054313		WELL #: 101D		RRCID -> 212579		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5550 - 5650	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	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-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP POTH FAMILY TRUST		495445		WELL #: 1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200	
06	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40960	3	N	-0-				-0-
07	42829 X	42829	-0-	-0-	-0-	42829	3	N	-0-				-0-
08	T. A.	38892	-0-	38892	38892	38892	3	N	-0-				-0-
09	T. A.	38475	-0-	38475	77367	38475	3	N	-0-				-0-
10	T. A.	37617	-0-	37617	114984	37617	3	N	-0-				-0-
*11	152209 X	37225	-0-	-114984	-0-	37225	3	N	-0-				-0-
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567			
06	130545 X	130545	-0-	-0-	-0-	130545	3	N	-0-				-0-
07	143299 X	143299	-0-	-0-	-0-	143299	3	N	-0-				-0-
08	139194 X	139194	-0-	-0-	-0-	139194	3	N	-0-				-0-
09	134770 X	134770	-0-	-0-	-0-	134770	3	N	-0-				-0-
10	143313 X	135298	-0-	-8015	-0-	135298	3	N	-0-				-0-
11	138690 X	129897	-0-	-8793	-0-	129897	3	N	-0-				-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP ROGERS GAS UNIT		495445		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-
LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ETHRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	924	-0-	-1836	-0-	431 1	493 2	N	-0-			4
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	772 1	2735 2	N	-0-			4
08	1891 X	631	-0-	-1260	-0-	414 1	217 2	N	-0-			4
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	553 1	1554 2	N	-0-			4
10	3503 X	1873	-0-	-1630	-0-	548 1	1325 2	N	-0-			4
11	3390 X	1754	-0-	-1636	-0-	568 1	1186 2	N	-0-			4

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			33
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	-0-			33
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	272 1	1480 2	Y	-0-			33
09	3000 N	3548	-0-	548	548	389 1	3159 2	Y	-0-			33
10	3100 N	2973	-0-	-127	421	346 1	2627 2	Y	-0-			33
*11	2969 N	2548	-0-	-421	-0-	377 1	2171 2	Y	-0-			33

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828				
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			Y NO RPT	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964				
06	3060 X	2274	-0-	-786	-0-	280 1	1994 2	Y	-0-			32
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	359 1	2468 2	Y	-0-			32
08	3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	297 1	1613 2	Y	-0-			32
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	574 1	4660 2	Y	-0-			32
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	664 1	5050 2	Y	-0-			32
*11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	712 1	4095 2	Y	-0-			32

BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689				
06	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	255 1	1819 2	N	-0-			43
07	2418 X	2018	-0-	-400	-0-	256 1	1762 2	N	-0-			43
08	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	327 1	1778 2	N	-0-			43
09	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	222 1	1802 2	N	-0-			43
10	2139 X	1961	-0-	-178	-0-	228 1	1733 2	N	-0-			43
*11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	326 1	1872 2	N	-0-			43

TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970				
06	3000 N	2194	-0-	-806	3102	296 1	1898 2	Y	-0-			30
07	3100 N	2061	-0-	-1039	2063	289 1	1772 2	Y	-0-			30
08	3100 N	2767	-0-	-333	1730	456 1	2311 2	Y	-0-			30
09	3000 N	2169	-0-	-831	899	264 1	1905 2	Y	-0-			30
10	3100 N	2261	-0-	-839	60	270 1	1991 2	Y	-0-			30
*11	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	331 1	1905 2	Y	-0-			30

STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553				
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	201 1	4202 2	Y	-0-			-0-
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	205 1	4302 2	Y	-0-			-0-
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	204 1	4350 2	Y	-0-			-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	190 1	3916 2	Y	-0-			-0-
10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	115 1	2353 2	Y	-0-			-0-
*11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	190 1	3985 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 X	284	-0-	-466	-0-	35	1	249	2	N	-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	59	1	188	2	N	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
10	279 X	218	-0-	-61	-0-	63	1	155	2	N	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	357	1	2548	2	Y	65
07	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	323	1	2224	2	Y	65
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	497	1	2700	2	Y	65
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	308	1	2500	2	Y	65
10	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	326	1	2479	2	Y	65
*11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	467	1	2689	2	Y	65

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
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

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
06	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	310	1	2207	2	N	64
07	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	297	1	2040	2	N	64
08	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	379	1	2060	2	N	64
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	321	1	2611	2	N	64
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	366	1	2781	2	N	64
*11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	488	1	2806	2	N	64

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	39	1	808	2	Y	-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	38	1	780	2	Y	-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	38	1	783	2	Y	-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	37	1	768	2	Y	-0-

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9756 - 9774			
M	O	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	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

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700 - 9710
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2	Y	-0-	66
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-	66
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	Y	-0-	66
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2	Y	-0-	66
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	Y	-0-	66
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7556 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	540 N	92	-0-	-448	-0-	92 2		Y	-0-			28
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73 2		Y	-0-			28
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		Y	-0-			28
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-			28
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			28
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10890 - 10910
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			109
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			109
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			109
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			109
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			109
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
RIDGE PETROLEUM INC.				711106								
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7064 - 7078
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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
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-
LINN OPERATING, INC. 501545															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687															
06		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	-0-			-0-
07		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	379	1	2609	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3364	-0-	264	264	523	1	2841	2	N	-0-			-0-
09		2708 N	2444	-0-	-264	-264	268	1	2176	2	N	-0-			-0-
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	278	1	2118	2	N	-0-			-0-
*11		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	151	1	869	2	N	-0-			-0-
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716															
06		1620 X	1374	-0-	-246	-246	169	1	1205	2	N	-0-			36
07		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	188	1	922	2	N	-0-			36
08		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	476	1	618	2	N	-0-			36
09		1380 X	982	-0-	-398	-398	108	1	874	2	N	-0-			36
10		1426 X	663	-0-	-763	-763	77	1	586	2	N	-0-			36
*11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	248	1	1427	2	N	-0-			36
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072															
06		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	559	1	3982	2	Y	-0-			32
07		3100 X	2733	-0-	-367	-367	347	1	2386	2	Y	-0-			32
08		3100 X	1253	-0-	-1847	-1847	195	1	1058	2	Y	-0-			32
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-3000					Y	-0-			32
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-3100					Y	-0-			32
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-3000					Y	-0-			32
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	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
PHILLIPS																
WELL #: 1																
RRCID -> 174204																
COMPL. DATE 05/08/2015																
TOTAL DEPTH 10962																
PERF. 7552 - 7963																
06		4350 X	2875	-0-	-1475	-0-		354	1	2521	2	N	-0-			38
07		4495 X	2385	-0-	-2110	-0-		303	1	2082	2	N	-0-			38
08		3720 X	2675	-0-	-1045	-0-		495	1	2180	2	N	-0-			38
09		3120 X	2233	-0-	-887	-0-		245	1	1988	2	N	-0-			38
10		2976 X	2683	-0-	-293	-0-		312	1	2371	2	N	-0-			38
11		2880 X	2666	-0-	-214	-0-		395	1	2271	2	N	-0-			38
PHILLIPS																
WELL #: 1																
RRCID -> 174207																
COMPL. DATE 07/14/1999																
TOTAL DEPTH 10900																
PERF. 7620 - 7922																
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-			-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-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-
CRIDER GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 193196																
COMPL. DATE 11/13/2010																
TOTAL DEPTH 10258																
PERF. 7595 - 7982																
06		5610 X	3063	-0-	-2547	-0-		377	1	2686	2	N	-0-			56
07		5797 X	4367	-0-	-1430	-0-		617	1	3750	2	N	-0-			56
08		5456 X	4736	-0-	-720	-0-		1210	1	3526	2	N	-0-			56
09		4740 X	4107	-0-	-633	-0-		934	1	3173	2	N	-0-			56
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		1026	1	3534	2	N	-0-			56
*11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		701	1	4033	2	N	-0-			56
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-						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-
TUCKER																
WELL #: 3																
RRCID -> 272043																
COMPL. DATE 10/10/2013																
TOTAL DEPTH 11155																
PERF. 7674 - 8044																
06		42015 X	7705	-0-	-34310	-0-		948	1	6757	2	Y	-0-			34
07		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-		979	1	6735	2	Y	-0-			34
08		9641 X	2082	-0-	-7559	-0-		324	1	1758	2	Y	-0-			34
09		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-		1092	1	8865	2	Y	-0-			34
10		9641 X	7884	-0-	-1757	-0-		916	1	6968	2	Y	-0-			34
*11		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-		1477	1	8500	2	Y	-0-			34
RENFRO, R. L. ET AL																
WELL #: 1																
RRCID -> 277431																
COMPL. DATE 03/07/2015																
TOTAL DEPTH 11118																
PERF. 7510 - 7710																
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. LITTLE, W P		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	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 #: 2	RRCID -> 277856	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 7341	-	7610						
06		13680 X	11730	-0-	-1950	-0-	533 1	11141 2	N		51	68 1				8
07		14136 X	10944	-0-	-3192	-0-	56 9	498 1	10446 2	N	-0-					8
08		14136 X	9782	-0-	-4354	-0-	438 1	9344 2	N		-0-	8 1				-0-
09		13680 X	8337	-0-	-5343	-0-	386 1	7951 2	N		-0-					-0-
10		13423 X	8582	-0-	-4841	-0-	401 1	8181 2	N		-0-					-0-
11		11730 X	7897	-0-	-3833	-0-	360 1	7537 2	N		-0-					-0-
		PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 277887	COMPL. DATE 07/06/2015	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7501	-	7750						
06		36120 X	35417	-0-	-703	-0-	1617 1	33800 2	N		-0-					-0-
07		40238 X	31450	-0-	-8788	-0-	1432 1	30018 2	N		-0-					-0-
08		40238 X	17398	-0-	-22840	-0-	780 1	16618 2	N		-0-					-0-
09		38940 X	2730	-0-	-36210	-0-	546 1	2184 2	N		-0-					-0-
10		40238 X	11651	-0-	-28587	-0-	1125 1	10526 2	N		-0-					-0-
11		35430 X	6364	-0-	-29066	-0-	614 1	5750 2	N		-0-					-0-
		FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 280253	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 7408	-	7815						
06		26190 X	3532	-0-	-22658	-0-	920 1	2546 2	N		60	91 1				11
07		27063 X	3476	-0-	-23587	-0-	66 9	900 1	2532 2	N	40					51
08		5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	44 9	981 1	2445 2	N	19	41 1				29
09		4470 X	2883	-0-	-1587	-0-	21 9	939 1	1944 2	N	-0-	29 1				-0-
10		4030 X	2818	-0-	-1212	-0-	1 9	964 1	1853 2	N	1					1
11		3540 X	2509	-0-	-1031	-0-	15 9	911 1	1583 2	N	14	14 1				1
		MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4	RRCID -> 280490	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8085	-	8535						
06		86790 X	63148	-0-	-23642	-0-	2883 1	60265 2	N		-0-					-0-
07		89683 X	61800	-0-	-27883	-0-	2815 1	58985 2	N		-0-					-0-
08		89683 X	59017	-0-	-30666	-0-	2644 1	56373 2	N		-0-					-0-
09		54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	2501 1	51568 2	N		-0-					-0-
10		69223 X	54085	-0-	-15138	-0-	2526 1	51559 2	N		-0-					-0-
11		63150 X	50268	-0-	-12882	-0-	2291 1	47977 2	N		-0-					-0-
		PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 280491	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7135	-	7474						
06		DELQ PR	10697	-0-	10697	10697	463 1	9684 2	N		500	245 1				443
07		27435 X	8698	-0-	-18737	-0-	550 9	379 1	7949 2	N	336	440 1				339
08		27435 X	10008	-0-	-17427	-0-	370 9	457 1	9232 2	N	290	337 1				292
09		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	319 9	424 1	8128 2	N	301	440 1				153
10		15810 X	8416	-0-	-7394	-0-	331 9	419 1	7927 2	N	64					217
11		10710 X	7704	-0-	-3006	-0-	70 9	377 1	7265 2	N	56	187 1				86

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
			711106											
		WELL #:	A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

SAMSON LONE STAR, LLC TUCKER			744737											
		WELL #:	1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980			
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-

STROUD PETROLEUM, INC. OAKS, C. W. ESTATE			828082											
		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

HILL, LAURA G.U. #1														
		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018			
06	750 N		-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			32
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE														
		WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004			
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1														
		WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013			
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			133
07	310 N	263	-0-	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			133
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			133
09	300 N	217	-0-	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			133
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			133
11	300 N	177	-0-	-0-	-123	-0-	177	2		N	-0-			133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248								
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-					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-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		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-

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		600 N	363	-0-	-237	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-
07		465 N	320	-0-	-145	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-
08		403 N	310	-0-	-93	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-
09		360 N	307	-0-	-53	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2				N	-0-					-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

06		420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	393	2	Y		-0-					25
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	Y		-0-					25
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	-0-	8	1	240	2	Y		-0-					25
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y		-0-					25
10		620 N	415	-0-	-205	-0-	-0-	14	1	401	2	Y		-0-					25
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y		-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1781	2	Y		4					33
								4	9										
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1940	2	Y		13					46
								14	9										
08		2356 X	1899	-0-	-457	-0-	-0-	64	1	1823	2	Y		11					57
								12	9										
09		2100 X	1957	-0-	-143	-0-	-0-	55	1	1902	2	Y		-0-					57
10		2170 X	2149	-0-	-21	-0-	-0-	73	1	2074	2	Y		2					59
								2	9										
*11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2373	2	Y		23					82
								25	9										

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

06		630 N	582	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	564	2	N		-0-					-0-
07		775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	23	1	657	2	N		-0-					-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N		-0-					-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	587	2	N		-0-					-0-
10		682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	22	1	637	2	N		-0-					-0-
11		780 N	626	-0-	-154	-0-	-0-	18	1	608	2	N		-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003												TOTAL DEPTH 11270	PERF.10906 - 11087
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	17		17
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	19	9	662	2	Y	41	52 1	6
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	23	1	590	2	Y	12		18
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	45	9	562	2	Y	21		39
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	21	1	659	2	Y	43	53 1	29
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	13	9	634	2	Y	27		56
						16	1						
						19	9						
						23	1						
						21	1						
						16	1						
						23	9						
						23	1						
						47	9						
						19	1						
						30	9						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH 11409	PERF.10960 - 11016
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	57	1	1773	2	Y	3		31
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	3	9	1821	2	Y	12		43
08	2108 X	2086	-0-	-22	-0-	64	1	2003	2	Y	12		55
09	2040 X	1900	-0-	-140	-0-	13	9	1847	2	Y	-0-		55
10	2108 X	1945	-0-	-163	-0-	70	1	1878	2	Y	1		56
*11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	13	9	2008	2	Y	19		75
						53	1						
						66	1						
						1	9						
						59	1						
						21	9						
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006												TOTAL DEPTH 11277	PERF.10853 - 10906
06	2550 N	2210	-0-	-340	-0-	66	1	2048	2	N	87		146
07	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	96	9	2265	2	N	99	180 1	65
08	2697 N	2509	-0-	-188	-0-	109	9	2338	2	N	81		146
09	2220 N	999	-0-	-1221	-0-	82	1	886	2	N	79	171 1	54
10	3100 N	3122	-0-	22	22	89	9	2925	2	N	86		140
*11	2625 N	2603	-0-	-22	-0-	26	1	2479	2	N	46	163 1	23
						87	9						
						102	1						
						95	9						
						73	1						
						51	9						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007												TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9262 - 10853
06	1080 N	872	-0-	-208	-0-	27	1	845	2	Y	-0-		28
07	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	34	1	969	2	Y	-0-		28
08	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	2	Y	-0-		28
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	-0-		28
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	29	1	833	2	Y	-0-		28
11	1230 N	733	-0-	-497	-0-	21	1	712	2	Y	-0-		28
						27	1						
						34	1						
						43	1						
						30	1						
						29	1						
						21	1						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007												TOTAL DEPTH 11510	PERF.10904 - 11054
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	2	Y	-0-		64
07	2945 X	1978	-0-	-967	-0-	67	1	1911	2	Y	-0-		64
08	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-		64
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	102	1	3545	2	Y	-0-		64
10	3100 X	2857	-0-	-243	-0-	97	1	2760	2	Y	-0-		64
11	3000 X	2220	-0-	-780	-0-	63	1	2157	2	Y	-0-		64
						93	1						
						67	1						
						74	1						
						102	1						
						97	1						
						63	1						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007													TOTAL DEPTH	11463	PERF.	9645 - 11324
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007													TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9320 - 11156
06	2670	N	2285	-0-	-385	-0-	128	1	2156	2	N	1	1 8	202		
07	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	148	1	2514	2	N	3	177 1 2 8	26		
08	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	144	1	2422	2	N	23	2 8	47		
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	N	-0-		47		
10	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	124	1	2299	2	N	1	1 8	47		
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	1	1 8	47		

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007													TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10878 - 10888
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2187	2	N	2		27		
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	8		35		
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	N	7		42		
09	2250	N	95	-0-	-2155	-0-	3	1	92	2	N	-0-		42		
10	2077	N	57	-0-	-2020	-0-	2	1	55	2	N	-0-		42		
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		42		

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007													TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	120	1	2037	2	N	2	1 8	142		
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	132	1	2256	2	N	120	137 1 1 8	124		
08	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	129	1	2186	2	N	4	1 8	127		
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	-0-		127		
10	2511	N	2221	-0-	-290	-0-	114	1	2107	2	N	-0-		127		
11	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	120	1	2051	2	N	-0-		127		

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008													TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9338 - 10552
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-		42		
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	22	1	319	2	N	-0-		42		
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	32	1	442	2	N	-0-		42		
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	21	1	281	2	N	-0-		42		
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-		42		
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	30	1	395	2	N	10		52		

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 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	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	44	1	1381	2	Y	46		63
						51	9						
07	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	51	1	1466	2	Y	90	125 1	28
						93	9						
08	1736 X	866	-0-	-870	-0-	29	1	818	2	Y	17		45
						19	9						
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2300	2	Y	86		131
						95	9						
10	1736 X	1490	-0-	-246	-0-	47	1	1347	2	Y	87	132 1	86
						96	9						
*11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	68		154
						75	9						

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
06	990 N	130	-0-	-860	-0-	100	2	30	9	N	27		236
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	104	172 1	168
						114	9						
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	2	N	94	175 1	87
						103	9						
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	N	49		136
						54	9						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	N	71		207
						78	9						
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	2	N	92	185 1	114
						101	9						

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
06	5640 X	4168	-0-	-1472	-0-	126	1	3952	2	N	82		115
						90	9						
07	5053 X	3442	-0-	-1611	-0-	115	1	3297	2	N	27		142
						30	9						
08	5053 X	181	-0-	-4872	-0-	2	1	70	2	N	99	185 1	56
						109	9						
09	4890 X	3479	-0-	-1411	-0-	97	1	3342	2	N	36		92
						40	9						
10	5053 X	2195	-0-	-2858	-0-	72	1	2070	2	N	48		140
						53	9						
11	4170 X	2529	-0-	-1641	-0-	70	1	2402	2	N	52	168 1	24
						57	9						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
JOBE #1	WELL #:		6	RRCID ->	179268	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	10993 - 11230
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
LINN OPERATING, INC. 501545											
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349											
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	-0-	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619											
06		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	62 1	1296 2	N	-0-	-0-
07		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	64 1	1337 2	N	-0-	-0-
08		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	64 1	1355 2	N	-0-	-0-
09		1350 N	1325	-0-	-25	-0-	61 1	1264 2	N	-0-	-0-
10		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	64 1	1317 2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1289	-0-	-91	-0-	59 1	1230 2	N	-0-	-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154											
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	152 1	3181 2	N	-0-	-0-
07		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152 1	3192 2	N	-0-	-0-
08		3379 X	3318	-0-	-61	-0-	149 1	3169 2	N	-0-	-0-
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	156 1	3207 2	N	-0-	-0-
10		3441 X	3422	-0-	-19	-0-	160 1	3262 2	N	-0-	-0-
11		3330 X	3273	-0-	-57	-0-	149 1	3124 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	396	-0-	-54	-0-	18 1	378 2	N	-0-	-0-
07		434 N	426	-0-	-8	-0-	19 1	407 2	N	-0-	-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	18 1	385 2	N	-0-	-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	N	-0-	-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	N	-0-	-0-
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352											
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	58 1	1215 2	N	-0-	-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58 1	1205 2	N	-0-	-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63 1	1336 2	N	-0-	-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55 1	1138 2	N	-0-	-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62 1	1275 2	N	-0-	-0-
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53 1	1108 2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9622	-	10160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		540 N	450	-0-	-90	-0-	21	1	429	2	N	-0-		-0-	
07		527 N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	2	N	-0-		-0-	
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	20	1	437	2	N	-0-		-0-	
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-		-0-	
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-		-0-	
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	N	-0-		-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7668	-	7671
06		2400 N	2364	-0-	-36	-0-	108	1	2256	2	N	-0-		-0-	
07		2511 N	2375	-0-	-136	-0-	108	1	2267	2	N	-0-		-0-	
08		2449 N	2185	-0-	-264	-0-	98	1	2087	2	N	-0-		-0-	
09		2370 N	2036	-0-	-334	-0-	94	1	1942	2	N	-0-		-0-	
10		2387 N	1914	-0-	-473	-0-	89	1	1825	2	N	-0-		-0-	
*11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2178	2	N	-0-		-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984										TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10688	-	10898
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-		-0-	
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-		-0-	
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-		-0-	
09		780 N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	2	Y	-0-		-0-	
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	2	Y	-0-		-0-	
11		780 N	776	-0-	-4	-0-	35	1	741	2	Y	-0-		-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978										TOTAL DEPTH	11569	PERF.	11194	-	11371
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-		-0-	
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-		-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-		-0-	
09		960 N	956	-0-	-4	-0-	44	1	912	2	Y	-0-		-0-	
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-		-0-	
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	43	1	902	2	Y	-0-		-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978										TOTAL DEPTH	11633	PERF.	11231	-	11414
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	148	1	3093	2	N	-0-		-0-	
07		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	143	1	3005	2	N	-0-		-0-	
08		3410 X	1671	-0-	-1739	-0-	75	1	1596	2	N	-0-		-0-	
09		3300 X	2680	-0-	-620	-0-	124	1	2556	2	N	-0-		-0-	
10		3410 X	3406	-0-	-4	-0-	159	1	3247	2	N	-0-		-0-	
11		3240 X	3079	-0-	-161	-0-	140	1	2939	2	N	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979										TOTAL DEPTH	11199	PERF.	10996	-	11108
06		1980 N	1248	-0-	-732	-0-	57	1	1191	2	N	-0-		-0-	
07		1705 N	1441	-0-	-264	-0-	66	1	1375	2	N	-0-		-0-	
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	-0-		-0-	
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	N	-0-		-0-	
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	N	-0-		-0-	
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	N	-0-		-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978										TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10676	-	10684
06		960 N	543	-0-	-417	-0-	25	1	518	2	Y	-0-		-0-	
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-		-0-	
08		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-		-0-	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-		-0-	
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	47	1	951	2	Y	-0-		-0-	
11		990 N	553	-0-	-437	-0-	25	1	528	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086214		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111 1	2316 2	N	-0-			-0-
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	135 1	2836 2	N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	106 1	2267 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	1291	-0-	-1139	-0-	60 1	1231 2	N	-0-			-0-
10	2976 N	1452	-0-	-1524	-0-	68 1	1384 2	N	-0-			-0-
*11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	109 1	2288 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	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	113 1	2363 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3421	-0-	321	321	156 1	3265 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3232	-0-	132	453	145 1	3087 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2869	-0-	-131	322	133 1	2736 2	N	-0-			-0-
10	3356 X	3034	-0-	-322	-0-	142 1	2892 2	N	-0-			-0-
*11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	128 1	2681 2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912				
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 1	383 2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 2	N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	354 2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA		WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377				
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1	989 2	Y	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50 1	1041 2	Y	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46 1	981 2	Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45 1	931 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	896	-0-	-96	-0-	42 1	854 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	749	-0-	-211	-0-	34 1	715 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	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-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 091070		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929				
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48 1	1004 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49 1	1036 2	Y	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50 1	1057 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	48 1	998 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	52 1	1064 2	Y	-0-			-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	1005 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10712	- 10996		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	2	Y	-0-			-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	2	Y	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-	

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980												TOTAL DEPTH	11511	PERF.11045	- 11289		
06		840 N	819	-0-	-21	-0-		37	1	782	2	N	-0-			-0-	
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-		39	1	819	2	N	-0-			-0-	
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-		44	1	947	2	N	-0-			-0-	
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-		38	1	783	2	N	-0-			-0-	
10		868 N	793	-0-	-75	-0-		37	1	756	2	N	-0-			-0-	
11		960 N	664	-0-	-296	-0-		30	1	634	2	N	-0-			-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980												TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167	- 11373		
06		14B2 EXT	5433	-0-	5433	5433		248	1	5185	2	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	4218	-0-	4218	9651		192	1	4026	2	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	2872	-0-	2872	12523		129	1	2743	2	N	-0-			-0-	
09		14776 X	2253	-0-	-12523	-0-		104	1	2149	2	N	-0-			-0-	
10		3317 X	1976	-0-	-1341	-0-		92	1	1884	2	N	-0-			-0-	
11		3210 X	1643	-0-	-1567	-0-		75	1	1568	2	N	-0-			-0-	

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003												TOTAL DEPTH	11580	PERF. 9917	- 10447		
06		1380 N	1361	-0-	-19	-0-		62	1	1291	2	Y	7	21	1	2	
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		64	1	1345	2	Y	6			8	
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		67	1	1437	2	Y	10	11	1	7	
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		70	1	1441	2	Y	24	16	1	15	
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		72	1	1471	2	Y	5			20	
11		1470 N	1399	-0-	-71	-0-		64	1	1334	2	Y	1	20	1	1	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981												TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858	- 11006		
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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	968 N	968	-0-	-0-	-0-	135 1	800 2	N	30		74
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	33 9	891 2	N	24		98
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	77 1	70 9	N	64		162
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	26 9	43 9	N	39		201
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	907 2	20 9	N	18	191 1	28
11	960 N	881	-0-	-79	-0-	881 2	29 9	N	26		54
						886 2					
						852 2					

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90 1	1873 2	N	-0-		-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	82 1	1709 2	N	-0-		-0-
08	2139 N	1413	-0-	-726	-0-	63 1	1350 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1296	-0-	-654	-0-	60 1	1236 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	69 1	1416 2	N	-0-		-0-
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	87 1	1812 2	N	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	146 1	3054 2	N	-0-		-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	128 1	2677 2	N	-0-		-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	132 1	2817 2	N	-0-		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	129 1	2666 2	N	-0-		-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	130 1	2661 2	N	-0-		-0-
*11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	114 1	2391 2	N	-0-		-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

06	2227 N	1795	-0-	-432	-0-	82 1	1713 2	N	-0-		-0-
07	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	60 1	1259 2	N	-0-		-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	145 1	3091 2	N	-0-		-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	129 1	2659 2	N	-0-		-0-
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	99 1	2024 2	N	-0-		-0-
*11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	117 1	2457 2	N	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56 1	1167 2	Y	-0-		-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58 1	1208 2	Y	-0-		-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	57 1	1221 2	Y	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55 1	1141 2	Y	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57 1	1169 2	Y	-0-		-0-
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1	1122 2	Y	-0-		-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63 1	700 2	Y	7	9 1	-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	8 9	748 2	Y	6		6
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	67 1	774 2	Y	10	10 1	6
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	7 9	692 2	Y	23	16 1	13
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	64 1	620 2	Y	6		19
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	25 9	627 2	Y	3	21 1	1
						61 1					
						7 9					
						60 1					
						3 9					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130												
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	-0-	-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2420	2	Y	-0-	-0-
08	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	141	1	2337	2	Y	-0-	-0-
09	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	137	1	2216	2	Y	28	6
						31	9					
10	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	164	1	2732	2	Y	61	30
						67	9					
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	56	38
						62	9					

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	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	137	1	2866	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	129	1	2758	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-	-0-
10	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	144	1	2929	2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	109	1	2273	2	Y	-0-	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	267	-0-	267	267	12	1	255	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-
*10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	-0-
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800												
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141												
06		1950 N	1640	-0-	-310	-0-	75	1	1565	2	Y	-0-
07		1984 N	1561	-0-	-423	-0-	71	1	1490	2	Y	-0-
08		1891 N	1866	-0-	-25	-0-	84	1	1782	2	Y	-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	Y	-0-
11		1800 N	1569	-0-	-231	-0-	72	1	1497	2	Y	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	170	1	3568	2	Y	-0-
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	139	1	2832	2	Y	-0-
*11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
06		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	67	1	1399	2	N	-0-
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-
08		1519 N	1119	-0-	-400	-0-	50	1	1069	2	N	-0-
09		1470 N	480	-0-	-990	-0-	22	1	458	2	N	-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-
*11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	N	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BURLISON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348												
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	CODE	M	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040												
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788												
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	N	-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
06	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-
07	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	68	1	1393	2	Y	-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-
11	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174												
06	1776	N	1386	-0-	-390	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-
07	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-
08	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363												
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	123	1	2565	2	N	-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	N	-0-
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2356	2	N	-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	123	1	2509	2	N	-0-
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	N	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527												
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	61	1	1266	2	N	-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	98	1	2092	2	N	-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-
10	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	103	1	2094	2	N	-0-
11	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	85	1	1771	2	N	-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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	2329	-0-	-671	-0-	544	106	1	2223	2	N	-0-					-0-
07		2991 X	2447	-0-	-544	-0-		111	1	2336	2	N	-0-					-0-
08		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		79	1	1690	2	N	-0-					-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		144	1	2976	2	N	-0-					-0-
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		159	1	3250	2	N	-0-					-0-
*11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		115	1	2413	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988												TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174						
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		135	1	2812	2	N	-0-					-0-
07		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		132	1	2764	2	N	-0-					-0-
08		2883 X	2629	-0-	-254	-0-		118	1	2511	2	N	-0-					-0-
09		2790 X	1993	-0-	-797	-0-		92	1	1901	2	N	-0-					-0-
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		136	1	2769	2	N	-0-					-0-
11		2790 X	2773	-0-	-17	-0-		126	1	2647	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988												TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347						
06		1320 N	1272	-0-	-48	-0-		87	1	1185	2	N	-0-					-0-
07		1333 N	1323	-0-	-10	-0-		90	1	1233	2	N	-0-					-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		92	1	1291	2	N	-0-					-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		89	1	1213	2	N	-0-					-0-
10		1333 N	1261	-0-	-72	-0-		88	1	1173	2	N	-0-					-0-
11		1350 N	1110	-0-	-240	-0-		79	1	1031	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		1830 N	1703	-0-	-127	-0-		78	1	1625	2	N	-0-					-0-
07		1767 N	1703	-0-	-64	-0-		78	1	1625	2	N	-0-					-0-
08		1798 N	1742	-0-	-56	-0-		78	1	1664	2	N	-0-					-0-
09		1710 N	1565	-0-	-145	-0-		72	1	1493	2	N	-0-					-0-
10		1705 N	1569	-0-	-136	-0-		73	1	1496	2	N	-0-					-0-
11		1680 N	1513	-0-	-167	-0-		69	1	1444	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988												TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266						
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		61	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07		1364 N	1330	-0-	-34	-0-		61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08		1364 N	1269	-0-	-95	-0-		57	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		61	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		61	1	1240	2	Y	51	30	1			21
								56	9									
*11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		61	1	1281	2	Y	-0-	21	1			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		93 1	1947 2	Y	-0-			-0-
07		2449 N	1820	-0-	-629	-0-		83 1	1737 2	Y	-0-			-0-
08		2201 N	2014	-0-	-187	-0-		90 1	1924 2	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1847	-0-	-193	-0-		85 1	1762 2	Y	-0-			-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		87 1	1776 2	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1795	-0-	-155	-0-		82 1	1713 2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989											TOTAL DEPTH	10980	PERF.10639	- 10786
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-		34 1	716 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-		35 1	742 2	N	-0-			-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-		36 1	759 2	N	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-		35 1	721 2	N	-0-			-0-
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-		38 1	767 2	N	-0-			-0-
11		780 N	779	-0-	-1	-0-		36 1	743 2	N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989											TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8908	- 9552
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 #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989											TOTAL DEPTH	11675	PERF.11054	- 11248
06		2070 N	1783	-0-	-287	-0-		110 1	1673 2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	2134	-0-	-98	-0-		127 1	2007 2	Y	-0-			-0-
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		133 1	2166 2	Y	-0-			-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		122 1	1903 2	Y	-0-			-0-
10		2139 N	1974	-0-	-165	-0-		122 1	1852 2	Y	-0-			-0-
11		2220 N	1319	-0-	-901	-0-		77 1	1242 2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989											TOTAL DEPTH	11390	PERF.10948	- 11220
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989											TOTAL DEPTH	12080	PERF.10962	- 11933
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		160 1	3350 2	N	-0-			-0-
07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		164 1	3442 2	N	-0-			-0-
08		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		164 1	3490 2	N	-0-			-0-
09		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		154 1	3183 2	N	-0-			-0-
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		163 1	3330 2	N	-0-			-0-
*11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		154 1	3217 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989											TOTAL DEPTH	12063	PERF.10863	- 11015
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		89 1	1871 2	N	-0-			-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		97 1	2023 2	N	-0-			-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		96 1	2058 2	N	-0-			-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		91 1	1885 2	N	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		83 1	1704 2	N	-0-			-0-
*11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		71 1	1496 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	38	1	791	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	37	1	772	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	35	1	724	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	Y	-0-	-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	Y	-0-	-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	-0-	-0-
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-	-0-
10	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	93	1	1898	2	Y	-0-	-0-
11	2220 N	1413	-0-	-807	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	168	1	1740	2	Y	32	192 1	54
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	171	1	1795	2	Y	2		56
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	Y	31		87
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	164	1	1693	2	Y	26		113
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	Y	22		135
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	156	1	1676	2	Y	34		169

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175													
06	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	139	1	2914	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	129	1	2745	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	134	1	2760	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	127	1	2601	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	124	1	2587	2	Y	-0-	-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-	-0-
07	0 N	-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410												
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-
10		775 N	592	-0-	-183	-0-	28	1	564	2	Y	-0-
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	2	Y	-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-
10		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	52	1	1118	2	N	-0-
09		1140 N	995	-0-	-145	-0-	46	1	949	2	N	-0-
10		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	49	1	1001	2	N	-0-
11		1140 N	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	2	N	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3616	2	N	-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	172	1	3609	2	N	-0-
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	176	1	3758	2	N	-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	N	-0-
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	N	-0-
*11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	163	1	3414	2	N	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
06		2850 X	2379	-0-	-471	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-
07		2976 X	2188	-0-	-788	-0-	100	1	2088	2	Y	-0-
08		2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	83	1	1772	2	Y	-0-
09		2370 N	1594	-0-	-776	-0-	74	1	1520	2	Y	-0-
10		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	143	1	2917	2	Y	-0-
*11		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-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. (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		120 N		1	-0-	-119		1	2		N	-0-			-0-
07		31 N		19	-0-	-12		1	1	18	2	N	-0-		-0-
08		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
09		26 N		26	-0-	-0-		1	1	25	2	N	-0-		-0-
10		277 N		277	-0-	-0-		13	1	264	2	N	-0-		-0-
*11		83 N		83	-0-	-0-		4	1	79	2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
06		2083 N		2083	-0-	-0-		95	1	1988	2	Y	-0-		-0-
07		2573 N		1171	-0-	-1402		53	1	1118	2	Y	-0-		-0-
08		2480 N		844	-0-	-1636		38	1	806	2	Y	-0-		-0-
09		2135 N		2135	-0-	-0-		99	1	2036	2	Y	-0-		-0-
10		2217 N		2217	-0-	-0-		104	1	2113	2	Y	-0-		-0-
*11		2106 N		2106	-0-	-0-		96	1	2010	2	Y	-0-		-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
06		3381 X		3381	-0-	-0-		183	1	3198	2	N	-0-		-0-
07		3219 X		3219	-0-	-0-		174	1	3045	2	N	-0-		-0-
08		3594 X		3594	-0-	-0-		191	1	3403	2	N	-0-		-0-
09		3244 X		3244	-0-	-0-		169	1	3075	2	N	-0-		-0-
10		3608 X		3608	-0-	-0-		191	1	3417	2	N	-0-		-0-
*11		3309 X		3309	-0-	-0-		179	1	3130	2	N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
06		12620 X		1878	-0-	-10742		86	1	1792	2	Y	-0-		-0-
07		1892 X		1892	-0-	-0-		86	1	1806	2	Y	-0-		-0-
08		1987 N		1987	-0-	-0-		89	1	1898	2	Y	-0-		-0-
09		1908 N		1908	-0-	-0-		88	1	1820	2	Y	-0-		-0-
10		2027 N		2027	-0-	-0-		95	1	1932	2	Y	-0-		-0-
*11		1915 N		1915	-0-	-0-		87	1	1828	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
06		2880 X		2489	-0-	-391		114	1	2375	2	Y	-0-		-0-
07		3100 X		2730	-0-	-370		124	1	2606	2	Y	-0-		-0-
08		3100 X		2874	-0-	-226		129	1	2745	2	Y	-0-		-0-
09		3000 X		2522	-0-	-478		117	1	2405	2	Y	-0-		-0-
10		2821 X		2385	-0-	-436		111	1	2274	2	Y	-0-		-0-
11		2790 X		2281	-0-	-509		104	1	2177	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262															
06		1005 N		1005	-0-	-0-		46	1	959	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N		1003	-0-	-20		46	1	957	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N		1008	-0-	-15		45	1	963	2	Y	-0-		-0-
09		990 N		939	-0-	-51		43	1	896	2	Y	-0-		-0-
10		992 N		959	-0-	-33		45	1	914	2	Y	-0-		-0-
11		990 N		902	-0-	-88		41	1	861	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)	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		2310 N	2211	-0-	-99	-0-	130 1	2081 2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2364	-0-	-333	-0-	137 1	2227 2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132 1	2153 2	Y	90	48 1		42
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	99 9						
							136 1	2193 2	Y	121	124 1		39
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	133 9						
							133 1	2086 2	Y	138	86 1		91
11		2310 N	1831	-0-	-479	-0-	152 9						
							107 1	1608 2	Y	105	110 1		86
							116 9						
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838													
06		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	108 1	2268 2	Y	-0-			-0-
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	93 1	1946 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1289	-0-	-695	-0-	58 1	1231 2	Y	-0-			-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	114 1	2360 2	Y	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	109 1	2231 2	Y	-0-			-0-
*11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91 1	1910 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		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 2	Y	-0-			-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	536	-0-	-4	-0-	25 1	511 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	25 1	512 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	22 1	465 2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076													
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	86 1	1790 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	87 1	1829 2	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1944	-0-	-9	-0-	87 1	1857 2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1834	-0-	-56	-0-	85 1	1749 2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	88 1	1799 2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	82 1	1724 2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926													
06		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	109 1	2271 2	Y	-0-			-0-
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	123 1	2570 2	Y	-0-			-0-
08		2573 X	1982	-0-	-591	-0-	89 1	1893 2	Y	-0-			-0-
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	164 1	3373 2	Y	-0-			-0-
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	143 1	2912 2	Y	-0-			-0-
*11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	124 1	2605 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		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-

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 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		2460 N	2368	-0-	-92	-0-	108 1	2260 2	N	-0-				-0-
07		2511 N	2290	-0-	-221	-0-	104 1	2186 2	N	-0-				-0-
08		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	109 1	2314 2	N	-0-				-0-
09		2370 N	2238	-0-	-132	-0-	104 1	2134 2	N	-0-				-0-
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	110 1	2248 2	N	-0-				-0-
11		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	103 1	2154 2	N	-0-				-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	121 1	2529 2	N	-0-				-0-
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	119 1	2492 2	N	-0-				-0-
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	159 1	3399 2	N	-0-				-0-
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	146 1	3005 2	N	-0-				-0-
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	129 1	2633 2	N	-0-				-0-
*11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	127 1	2655 2	N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68 1	1425 2	Y	-0-				-0-
07		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	61 1	1287 2	Y	-0-				-0-
08		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	63 1	1342 2	Y	-0-				-0-
09		1500 N	1358	-0-	-142	-0-	63 1	1295 2	Y	-0-				-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	67 1	1363 2	Y	-0-				-0-
*11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64 1	1335 2	Y	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	Y	-0-				-0-
07		620 N	504	-0-	-116	-0-	23 1	481 2	Y	-0-				-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	Y	-0-				-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 2	Y	-0-				-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	45 1	917 2	Y	-0-				-0-
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28 1	582 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
06		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	85 1	1770 2	Y	-0-				-0-
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	132 1	2759 2	Y	-0-				-0-
08		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2945 2	Y	-0-				-0-
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	128 1	2643 2	Y	-0-				-0-
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	125 1	2543 2	Y	-0-				-0-
*11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	110 1	2308 2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	116 1	2435 2	Y	-0-				-0-
07		2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	62 1	1304 2	Y	-0-				-0-
08		3317 X	658	-0-	-2659	-0-	29 1	629 2	Y	-0-				-0-
09		3210 X	1487	-0-	-1723	-0-	69 1	1418 2	Y	-0-				-0-
10		3317 X	1711	-0-	-1606	-0-	80 1	1627 2	Y	4	3	1		1
							4	9						
11		2550 X	1502	-0-	-1048	-0-	68 1	1432 2	Y	2	3	1		-0-
							2	9						

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 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		3300 X	2790	-0-	-510	-0-	127 1	2663 2	Y	-0-			-0-	
07		3410 X	3054	-0-	-356	-0-	139 1	2915 2	Y	-0-			-0-	
08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	185 1	3944 2	Y	-0-			-0-	
09		3300 X	3161	-0-	-139	-0-	146 1	3015 2	Y	-0-			-0-	
10		3317 X	2199	-0-	-1118	-0-	103 1	2096 2	Y	-0-			-0-	
11		3300 X	2610	-0-	-690	-0-	119 1	2491 2	Y	-0-			-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
06		3000 N	2392	-0-	-608	1217	109 1	2283 2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	2674	-0-	-426	791	122 1	2552 2	N	-0-			-0-	
08		2753 X	1962	-0-	-791	-0-	88 1	1874 2	N	-0-			-0-	
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	102 1	2109 2	N	-0-			-0-	
10		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	69 1	1404 2	N	-0-			-0-	
*11		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	78 1	1625 2	N	-0-			-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	517 1	4492 2	Y	-0-			-0-	
07		5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	492 1	3782 2	Y	-0-			-0-	
08		5425 X	4281	-0-	-1144	-0-	490 1	3791 2	Y	-0-			-0-	
09		5250 X	4022	-0-	-1228	-0-	469 1	3553 2	Y	-0-			-0-	
10		5177 X	3156	-0-	-2021	-0-	445 1	2711 2	Y	-0-			-0-	
11		5010 X	3110	-0-	-1900	-0-	430 1	2680 2	Y	-0-			-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
06		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	67 1	1400 2	Y	-0-			-0-	
07		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	55 1	1160 2	Y	-0-			-0-	
08		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	54 1	1147 2	Y	-0-			-0-	
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	103 1	2119 2	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	4462	-0-	1362	1362	208 1	4254 2	Y	-0-			-0-	
*11		3000 N	2833	-0-	-167	1195	129 1	2704 2	Y	-0-			-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
06		3000 N	2405	-0-	-595	3678	110 1	2295 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2443	-0-	-657	3021	111 1	2332 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	2465	-0-	-635	2386	110 1	2355 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2319	-0-	-681	1705	107 1	2212 2	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	2421	-0-	-679	1026	113 1	2308 2	Y	-0-			-0-	
*11		3000 N	2289	-0-	-711	315	104 1	2185 2	Y	-0-			-0-	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	187 1	3907 2	Y	-0-			-0-	
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	206 1	4322 2	Y	-0-			-0-	
08		5270 X	3490	-0-	-1780	-0-	156 1	3334 2	Y	-0-			-0-	
09		5100 X	4263	-0-	-837	-0-	197 1	4066 2	Y	-0-			-0-	
10		5270 X	3458	-0-	-1812	-0-	162 1	3296 2	Y	-0-			-0-	
11		4380 X	3783	-0-	-597	-0-	172 1	3611 2	Y	-0-			-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162														
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-	
07		279 N	135	-0-	-144	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-	
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	Y	-0-			-0-	
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994													TOTAL DEPTH 11325	PERF.10926 - 11086		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	07	1890 N 1953 N	1881 1950	-0- -0-	-9 -3	-0- -0-		86 87	1 1	1795 1822	2 2	Y Y	-0- 37			-0- 13
08	09	1953 N 1890 N	1882 1733	-0- -0-	-71 -157	-0- -0-		41 82	9 1	1750 1611	2 2	Y Y	45 40	32	1	26 15
10	11	1953 N 1830 N	1629 1540	-0- -0-	-324 -290	-0- -0-		50 78	9 1				26	15	1	26 -0-
		LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9265 - 9780
06	07	0 X 186 X	-0- 67	-0- -0-	-0- -119	-0- -0-						Y Y	-0- -0-	11	1	-0- -0-
08	09	217 X 333 X	-0- 333	-0- -0-	-217 -0-	-0- -0-						Y Y	-0- -0-			-0- -0-
10	*11	217 X 535 X	-0- 535	-0- -0-	-217 -0-	-0- -0-		15 24	1 1	318 511	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
		STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994													TOTAL DEPTH 11200	PERF.10832 - 11016
06	07	1338 N 1336 N	1338 1336	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		61 61	1 1	1277 1275	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
08	09	1292 N 1183 N	1292 1183	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		58 55	1 1	1234 1128	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
10	*11	1135 N 2441 N	1135 2441	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		53 111	1 1	1082 2330	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
		EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994													TOTAL DEPTH 11830	PERF.11252 - 11492
06	07	2852 X 2952 X	2852 2952	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		130 134	1 1	2722 2818	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
08	09	3102 X 3110 X	3102 3110	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		139 144	1 1	2963 2966	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
10	*11	2920 X 2895 X	2920 2895	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		136 132	1 1	2784 2763	2 2	N N	-0- -0-			-0- -0-
		HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994													TOTAL DEPTH 11100	PERF.10771 - 10968
06	07	643 N 651 N	643 570	-0- -0-	-0- -81	-0- -0-		29 26	1 1	614 544	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
08	09	651 N 630 N	598 575	-0- -0-	-53 -55	-0- -0-		27 27	1 1	571 548	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
10	*11	651 N 635 N	651 635	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		30 29	1 1	621 606	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
		SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995													TOTAL DEPTH 11160	PERF.10784 - 11006
06	07	4942 X 5176 X	4942 5176	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		226 236	1 1	4716 4940	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
08	09	5074 X 4350 X	5074 3684	-0- -0-	-0- -666	-0- -0-		227 170	1 1	4847 3514	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
10	*11	4632 X 4452 X	4632 4452	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		216 203	1 1	4416 4249	2 2	Y Y	-0- -0-			-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)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7170 X	7139	-0-	-31	-0-	355	1	6784	2	Y	-0-			-0-
07		7409 X	7284	-0-	-125	-0-	361	1	6923	2	Y	-0-			-0-
08		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	369	1	7203	2	Y	-0-			-0-
09		7170 X	6917	-0-	-253	-0-	349	1	6568	2	Y	-0-			-0-
10		7409 X	7134	-0-	-275	-0-	363	1	6771	2	Y	-0-			-0-
11		7170 X	6847	-0-	-323	-0-	341	1	6506	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834															
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-

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	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-			-0-

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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	155	1	3236	2	Y	-0-			-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	159	1	3330	2	Y	-0-			-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	148	1	3050	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2449	-0-	-881	-0-	112	1	2337	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198															
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-			-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	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 #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																	
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																	
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000																	
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088																	
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-					-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-					-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					-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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																	
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09		780 N	549	-0-	-231	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
10		806 N	548	-0-	-258	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	2829	-0-	-1821	-0-	129	1	2700	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4650 X	2168	-0-	-2482	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	1912	-0-	-2588	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3720 X	1336	-0-	-2384	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	837	-0-	-2013	-0-	38	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

06	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

06	3000 N	1969	-0-	-1031	2752	90	1	1879	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1790	-0-	-1310	1442	82	1	1708	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	1985	-0-	-1115	327	89	1	1896	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2292 N	1965	-0-	-327	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

06	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	74	1	1552	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	74	1	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	57	1	1156	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

06	1650 N	1171	-0-	-479	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996															TOTAL DEPTH	11250	PERF.10860	- 11032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					-0-	
07		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-					-0-	
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-	
09		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-	
10		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-	
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-	

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997															TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966	- 11060	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-	
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-	
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					-0-	
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					-0-	
10		1674 N	1528	-0-	-146	-0-	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-					-0-	
11		1620 N	1490	-0-	-130	-0-	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-					-0-	

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997															TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888	
06		1950 N	1690	-0-	-260	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-					-0-	
07		1891 N	1706	-0-	-185	-0-	-0-	78	1	1628	2	N	-0-					-0-	
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	N	-0-					-0-	
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	2	N	-0-					-0-	
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-	
11		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997															TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520	
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					-0-	
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					-0-	
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-	
09		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					-0-	
10		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-	
11		1380 N	1218	-0-	-162	-0-	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					-0-	

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001															TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790	
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-					-0-	
07		3937 X	3935	-0-	-2	-0-	-0-	179	1	3756	2	Y	-0-					-0-	
08		3937 X	3727	-0-	-210	-0-	-0-	167	1	3560	2	Y	-0-					-0-	
09		3810 X	2354	-0-	-1456	-0-	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-					-0-	
10		3937 X	2058	-0-	-1879	-0-	-0-	96	1	1962	2	Y	-0-					-0-	
11		3810 X	1957	-0-	-1853	-0-	-0-	89	1	1868	2	Y	-0-					-0-	

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997															TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922	- 11084	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-	
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-	
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	Y	-0-					-0-	
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-	
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-	
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997															TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842	- 10994	
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-	
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					-0-	
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-					-0-	
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-					-0-	
10		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-	
11		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680				COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716							
M O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879				COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398							
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945				COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878							
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	146 1	3059 2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	149 1	3130 2	Y	-0-		-0-
08	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	146 1	3115 2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2533	-0-	-737	-0-	117 1	2416 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3026	-0-	-353	-0-	141 1	2885 2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2970	-0-	-240	-0-	135 1	2835 2	Y	-0-		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235				COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198							
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1083 2	Y	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59 1	1233 2	Y	-0-		-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	72 1	1543 2	Y	-0-		-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75 1	1537 2	Y	-0-		-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	82 1	1671 2	Y	-0-		-0-
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69 1	1442 2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295				COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412							
06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	144 1	3003 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	148 1	3105 2	N	-0-		-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	153 1	3271 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	148 1	3059 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	157 1	3213 2	N	-0-		-0-
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	154 1	3215 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 11250 PERF. 9094 - 9700							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480 - 11647
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	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	90	1	1886	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1868	-0-	-116	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1628	-0-	-262	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-	-0-
10	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	10950	PERF.10643 - 10738
06	345 X	66	-0-	-279	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9268 - 9787
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	-0-
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-	-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	11675	PERF.11259 - 11446
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	N	-0-	-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	81	1	1664	2	N	-0-	-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1729	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	80	1	1683	2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	11175	PERF.10770 - 10930
06	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1167	-0-	-693	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-	-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-	-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	11247	PERF. 9226 - 11114
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	11461	PERF.11094 - 11284
06	3000 N	1963	-0-	-1037	3125	90	1	1873	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	2035	92	1	1918	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	877	87	1	1855	2	Y	-0-	-0-
09	2849 N	1972	-0-	-877	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-	-0-
11	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	82	1	1709	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 #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998													TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9866 - 9910
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-		
07		203 X	23	-0-	-180		1 1	22 2		Y	-0-			-0-		
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-		
09		92 N	92	-0-	-0-		4 1	88 2		Y	-0-			-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-		
*11		102 N	102	-0-	-0-		5 1	97 2		Y	-0-			-0-		
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998													TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11348 - 11476
06		1929 N	1929	-0-	-0-		88 1	1841 2		N	-0-			-0-		
07		2013 N	2013	-0-	-0-		92 1	1921 2		N	-0-			-0-		
08		2056 N	2056	-0-	-0-		92 1	1964 2		N	-0-			-0-		
09		2000 N	2000	-0-	-0-		93 1	1907 2		N	-0-			-0-		
10		2090 N	2090	-0-	-0-		98 1	1992 2		N	-0-			-0-		
*11		2001 N	2001	-0-	-0-		91 1	1910 2		N	-0-			-0-		
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10202 - 10218
06		329 N	329	-0-	-0-		15 1	314 2		Y	-0-			-0-		
07		341 N	337	-0-	-4		15 1	322 2		Y	-0-			-0-		
08		341 N	335	-0-	-6		15 1	320 2		Y	-0-			-0-		
09		330 N	315	-0-	-15		15 1	300 2		Y	-0-			-0-		
10		341 N	330	-0-	-11		15 1	315 2		Y	-0-			-0-		
11		330 N	311	-0-	-19		14 1	297 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-					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-		
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998													TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9198 - 10036
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10345 - 10476
06		2195 N	2195	-0-	-0-		100 1	2095 2		Y	-0-			-0-		
07		2137 N	2137	-0-	-0-		97 1	2040 2		Y	-0-			-0-		
08		2053 N	2053	-0-	-0-		92 1	1961 2		Y	-0-			-0-		
09		1980 N	1924	-0-	-56		89 1	1835 2		Y	-0-			-0-		
10		2046 N	1972	-0-	-74		92 1	1880 2		Y	-0-			-0-		
11		1980 N	1844	-0-	-136		84 1	1760 2		Y	-0-			-0-		
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11005 - 11148
06		1350 N	1297	-0-	-53		59 1	1238 2		N	-0-			-0-		
07		1363 N	1363	-0-	-0-		62 1	1301 2		N	-0-			-0-		
08		1329 N	1329	-0-	-0-		60 1	1269 2		N	-0-			-0-		
09		1473 N	1473	-0-	-0-		68 1	1405 2		N	-0-			-0-		
10		1444 N	1444	-0-	-0-		67 1	1377 2		N	-0-			-0-		
*11		1303 N	1303	-0-	-0-		59 1	1244 2		N	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869					
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	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					-0-	
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2611	2	Y	-0-					-0-	
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-					-0-	
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	Y	-0-					-0-	
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-					-0-	
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862					
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-					-0-	
07	1581 N	767	-0-	-814	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-	
08	1581 N	1143	-0-	-438	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-	
09	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-					-0-	
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	2	Y	-0-					-0-	
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998												TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290					
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	75	1	931	2	Y	-0-					-0-	
07	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					-0-	
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					-0-	
09	1020 N	843	-0-	-177	-0-	68	1	775	2	Y	-0-					-0-	
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	76	1	919	2	Y	-0-					-0-	
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-					-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872					
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	-0-					-0-	
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	205	1	4299	2	Y	28	17	1			11	
08	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	197	1	4201	2	Y	99	58	1			52	
09	4380 X	4052	-0-	-328	-0-	181	1	3738	2	Y	121	130	1			43	
10	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	195	1	3986	2	Y	142	89	1			96	
11	4380 X	4254	-0-	-126	-0-	188	1	3943	2	Y	112	117	1			91	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999												TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990					
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	168	1	3508	2	Y	-0-					-0-	
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	-0-					-0-	
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-					-0-	
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	108	84	1			24	
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	167	1	3416	2	Y	14	15	1			23	
*11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	147	1	3083	2	Y	56	45	1			34	

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999												TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-	
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-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 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		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		
07		93 N	93	-0-	-0-	4	1	89	2	Y			-0-		
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y			-0-		
09		2 N	2	-0-	-0-	2	2			Y			-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62					Y			-0-		
*11		131 N	131	-0-	-0-	6	1	125	2	Y			-0-		

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999												TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11000 - 11143
06		2760 X	2629	-0-	-131	120	1	2509	2	Y			-0-		
07		2852 X	2594	-0-	-258	118	1	2476	2	Y			-0-		
08		2852 X	2835	-0-	-17	127	1	2708	2	Y			-0-		
09		2760 X	2639	-0-	-121	122	1	2517	2	Y			-0-		
10		2643 N	2643	-0-	-0-	123	1	2520	2	Y			-0-		
11		2730 N	2467	-0-	-263	112	1	2355	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		930 N	546	-0-	-384	25	1	521	2	Y			-0-		
07		868 N	856	-0-	-12	39	1	817	2	Y			-0-		
08		899 N	690	-0-	-209	31	1	659	2	Y			-0-		
09		540 N	529	-0-	-11	24	1	505	2	Y			-0-		
10		868 N	615	-0-	-253	29	1	586	2	Y			-0-		
11		660 N	472	-0-	-188	22	1	450	2	Y			-0-		

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000												TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10776 - 10832
06		1982 N	1982	-0-	-0-	90	1	1892	2	Y			-0-		
07		1171 N	1171	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y			-0-		
08		1116 N	817	-0-	-299	37	1	780	2	Y			-0-		
09		2479 N	2479	-0-	-0-	115	1	2364	2	Y			-0-		
10		1580 N	1580	-0-	-0-	74	1	1506	2	Y			-0-		
11		780 N	649	-0-	-131	30	1	619	2	Y			-0-		

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000												TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10530 - 11085
06		1967 N	1967	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y			-0-		
07		1689 N	1689	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y			-0-		
08		2050 N	2050	-0-	-0-	92	1	1958	2	Y			-0-		
09		2723 N	2723	-0-	-0-	126	1	2597	2	Y			-0-		
10		2526 N	2526	-0-	-0-	118	1	2408	2	Y			-0-		
*11		2373 N	2373	-0-	-0-	108	1	2265	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-					N			NO RPT		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N			NO RPT		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N			NO RPT		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N			NO RPT		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N			NO RPT		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N			NO RPT		

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000												TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11320 - 11644
06		2214 N	2214	-0-	-0-	101	1	2113	2	N			-0-		
07		2418 N	2235	-0-	-183	102	1	2133	2	N			-0-		
08		2244 N	2244	-0-	-0-	101	1	2143	2	N			-0-		
09		2220 N	2183	-0-	-37	101	1	2082	2	N			-0-		
10		2232 N	1981	-0-	-251	93	1	1888	2	N			-0-		
11		2160 N	2032	-0-	-128	93	1	1939	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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	-0-	97	1	2032	2	N	-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	2	N	-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-
10	2263 N	1889	-0-	-374	-0-	-0-	88	1	1801	2	N	-0-
11	2100 N	1893	-0-	-207	-0-	-0-	86	1	1807	2	N	-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256												
06	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	-0-	110	1	2299	2	N	-0-
07	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	-0-	104	1	2183	2	N	-0-
08	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	-0-	105	1	2235	2	N	-0-
09	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	-0-	106	1	2190	2	N	-0-
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	-0-
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539												
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996												
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324												
06	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-
07	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-
08	2046 N	1755	-0-	-291	-0-	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-
11	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	-0-	73	1	1537	2	Y	-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 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	3030 X	2641	-0-	-389	-0-	317 1	2324 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	431 1	3151 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	418 1	3057 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	406 1	2794 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	420 1	2887 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	404 1	2841 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000												TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483	
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	106 1	2215 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	109 1	2277 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	112 1	2379 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	104 1	2148 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	111 1	2263 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2400 N	2281	-0-	-119	-0-	104 1	2177 2	N	-0-	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000												TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	96 1	2006 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	98 1	2056 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	97 1	2075 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97 1	2001 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	104 1	2115 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	96 1	2014 2	N	-0-	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000												TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596	
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	76 1	957 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82 1	1079 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	83 1	1107 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81 1	1052 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	83 1	1054 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	78 1	1007 2	Y	-0-	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000												TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264	
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	66 1	1389 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	66 1	1383 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	63 1	1349 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	61 1	1248 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	61 1	1253 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	51 1	1069 2	Y	-0-	-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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992	
06	840 N	221	-0-	-619	-0-	10 1	211 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	16 1	338 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	713 N	516	-0-	-197	-0-	23 1	493 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	13 1	272 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734 - 10892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2640 N	2529	-0-	-111	-0-	115 1	2414 2	Y	-0-				-0-
07		2666 N	2028	-0-	-638	-0-	92 1	1936 2	Y	-0-				-0-
08		2666 N	2152	-0-	-514	-0-	96 1	2056 2	Y	-0-				-0-
09		2520 N	2030	-0-	-490	-0-	94 1	1936 2	Y	-0-				-0-
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	100 1	2046 2	Y	-0-				-0-
*11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	96 1	2005 2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	11406	PERF.10870 - 11214		
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	43 1	903 2	Y	-0-				-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	44 1	932 2	Y	-0-				-0-
08		992 N	981	-0-	-11	-0-	44 1	937 2	Y	-0-				-0-
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	41 1	844 2	Y	-0-				-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	929 2	Y	-0-				-0-
11		960 N	882	-0-	-78	-0-	40 1	842 2	Y	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	11520	PERF.11274 - 11304		
06		2490 N	2255	-0-	-235	-0-	103 1	2152 2	N	-0-				-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	113 1	2364 2	N	-0-				-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	111 1	2366 2	N	-0-				-0-
09		2250 N	2167	-0-	-83	-0-	100 1	2067 2	N	-0-				-0-
10		2480 N	66	-0-	-2414	-0-	3 1	63 2	N	-0-				-0-
11		2400 N	210	-0-	-2190	-0-	10 1	200 2	N	-0-				-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	11540	PERF.10954 - 11166		
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	11603	PERF.11257 - 11399		
06		1020 N	925	-0-	-95	-0-	71 1	854 2	Y	-0-				-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	76 1	950 2	Y	-0-				-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	76 1	954 2	Y	-0-				-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75 1	928 2	Y	-0-				-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	78 1	953 2	Y	-0-				-0-
*11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	74 1	918 2	Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001										TOTAL DEPTH	11450	PERF.10956 - 11148		
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	635 2	Y	-0-				-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	29 1	617 2	Y	-0-				-0-
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	30 1	629 2	Y	-0-				-0-
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	28 1	583 2	Y	-0-				-0-
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	29 1	596 2	Y	-0-				-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	28 1	577 2	Y	-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	11574	PERF.11148 - 11348		
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	PERF. 9813 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	155 1	3234 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	163 1	3419 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	164 1	3492 2	2	N	-0-	-0-			-0-
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	162 1	3339 2	2	N	-0-	-0-			-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	157 1	3206 2	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	153 1	3193 2	2	N	-0-	-0-			-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	PERF.11288 - 11518			
06	2580 N	2376	-0-	-204	-0-	108 1	2268 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2821 N	2121	-0-	-700	-0-	97 1	2024 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2852 N	1773	-0-	-1079	-0-	79 1	1694 2	2	N	-0-	-0-			-0-
09	2370 N	1966	-0-	-404	-0-	91 1	1875 2	2	N	-0-	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	125 1	2546 2	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2314 2	2	N	-0-	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10802 - 10902			
06	2130 N	1993	-0-	-137	-0-	91 1	1902 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	94 1	1964 2	2	N	-0-	-0-			-0-
08	2077 N	2069	-0-	-8	-0-	93 1	1976 2	2	N	-0-	-0-			-0-
09	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	85 1	1762 2	2	N	-0-	-0-			-0-
10	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	90 1	1838 2	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2010 N	1629	-0-	-381	-0-	74 1	1555 2	2	N	-0-	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	PERF. 9125 - 9701			
06	5760 X	1697	-0-	-4063	-0-	77 1	1620 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5952 X	2505	-0-	-3447	-0-	260 1	2245 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5952 X	5544	-0-	-408	-0-	633 1	4911 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5760 X	5258	-0-	-502	-0-	674 1	4584 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5487 X	5404	-0-	-83	-0-	697 1	4707 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5370 X	5189	-0-	-181	-0-	667 1	4522 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	PERF.11142 - 11286			
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	53 1	1113 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64 1	1345 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63 1	1348 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62 1	1285 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	59 1	1195 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61 1	1268 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	PERF. 9191 - 9836			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001										TOTAL DEPTH	PERF.10659 - 10807			
06	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	57 1	1195 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	55 1	1159 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	52 1	1117 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1260 X	870	-0-	-390	-0-	40 1	830 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	53 1	1076 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	58 1	1223 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684														
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		843 N	843	-0-	-0-	-0-	38 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		899 N	288	-0-	-611	-0-	13 1	275 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58 1	1210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	60 1	1254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55 1	1172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	48 1	994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1302 N	1049	-0-	-253	-0-	49 1	1000 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1200 N	891	-0-	-309	-0-	41 1	850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94 1	1961 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	35 1	734 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		787 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	752 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	35 1	717 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	79 1	1618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70 1	1463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
06		690 N	681	-0-	-9	-0-	31 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		713 N	664	-0-	-49	-0-	30 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		713 N	639	-0-	-74	-0-	29 1	610 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		690 N	606	-0-	-84	-0-	28 1	578 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	30 1	602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	27 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
06		990 N	696	-0-	-294	-0-	32 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		930 N	696	-0-	-234	-0-	32 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		868 N	616	-0-	-252	-0-	28 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		690 N	602	-0-	-88	-0-	28 1	574 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		682 N	526	-0-	-156	-0-	25 1	501 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	37 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
06		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	66 1	1377 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	68 1	1416 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	63 1	1350 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89 1	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	63 1	1295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64 1	1338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
06		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	61 1	1286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	72 1	1514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85 1	1822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	110 1	2258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107 1	2181 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	94 1	1975 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	11124	PERF.10754 - 10861		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	27	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	27	1	582	2	Y	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-			-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	11108	PERF.10744 - 10894		
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266		
06	1770 N	1353	-0-	-417	-0-	62	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	68	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	773	-0-	-577	-0-	36	1	737	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1056	-0-	-525	-0-	49	1	1007	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	950	-0-	-520	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680		
06	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	79	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2728	2	N	-0-			-0-
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	139	1	2957	2	N	-0-			-0-
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	145	1	2997	2	N	-0-			-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1	3187	2	N	-0-			-0-
*11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343		
06	1860 N	1024	-0-	-836	-0-	47	1	977	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3513	-0-	413	413	160	1	3353	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3390	-0-	290	703	152	1	3238	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2446	-0-	-554	149	113	1	2333	2	N	-0-			-0-
10	2615 X	2466	-0-	-149	-0-	115	1	2351	2	N	-0-			-0-
*11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522		
06	1650 N	463	-0-	-1187	-0-	21	1	442	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-		9 1	192 2	Y	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		10 1	207 2	Y	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 2	Y	-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402												
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		249 1	5197 2	Y	-0-	-0-
07		7099 X	4752	-0-	-2347	-0-		216 1	4536 2	Y	-0-	-0-
08		7099 X	3932	-0-	-3167	-0-		176 1	3756 2	Y	-0-	-0-
09		6870 X	3228	-0-	-3642	-0-		149 1	3079 2	Y	-0-	-0-
10		6789 X	3162	-0-	-3627	-0-		148 1	3014 2	Y	-0-	-0-
11		5460 X	2786	-0-	-2674	-0-		127 1	2659 2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
06		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		186 1	3887 2	Y	-0-	-0-
07		4557 X	4176	-0-	-381	-0-		190 1	3986 2	Y	-0-	-0-
08		4526 X	4242	-0-	-284	-0-		190 1	4052 2	Y	-0-	-0-
09		4380 X	3848	-0-	-532	-0-		178 1	3670 2	Y	-0-	-0-
10		4495 X	3172	-0-	-1323	-0-		148 1	3024 2	Y	-0-	-0-
11		4110 X	3836	-0-	-274	-0-		175 1	3661 2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
06		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-		855 1	6635 2	Y	-0-	-0-
07		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-		898 1	7072 2	Y	-0-	-0-
08		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-		863 1	6430 2	Y	-0-	-0-
09		7500 X	2932	-0-	-4568	-0-		557 1	2375 2	Y	-0-	-0-
10		7967 X	3954	-0-	-4013	-0-		698 1	3256 2	Y	-0-	-0-
11		7710 X	5330	-0-	-2380	-0-		758 1	4572 2	Y	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-		41 1	852 2	Y	-0-	-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		32 1	673 2	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		78 1	1590 2	Y	-0-	-0-
*11		746 N	746	-0-	-0-	-0-		34 1	712 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		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		99 1	2060 2	Y	-0-	-0-
07		2418 N	2111	-0-	-307	-0-		96 1	2015 2	Y	-0-	-0-
08		2449 N	2262	-0-	-187	-0-		101 1	2161 2	Y	-0-	-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		101 1	2082 2	Y	-0-	-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		110 1	2238 2	Y	-0-	-0-
11		2190 N	1813	-0-	-377	-0-		83 1	1730 2	Y	-0-	-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093												
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264												
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-	-0-
08	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-	-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	Y	-0-	-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-	-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131												
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-	-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	43	1	882	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	40	1	831	2	Y	-0-	-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042												
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	98	1	2054	2	N	-0-	-0-
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-	-0-
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	96	1	2054	2	N	-0-	-0-
09	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	96	1	1982	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1560	-0-	-641	-0-	73	1	1487	2	N	-0-	-0-
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138												
06	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	198	1	3510	2	N	-0-	-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	185	1	3774	2	N	-0-	-0-
08	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	166	1	3524	2	N	-0-	-0-
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3816	-0-	-152	-0-	178	1	3638	2	N	-0-	-0-
11	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	146	1	3065	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	4950 X	4885	-0-	-65	-0-	223	1	4662	2	N	-0-	-0-
07	5115 X	5063	-0-	-52	-0-	231	1	4832	2	N	-0-	-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4981	2	N	-0-	-0-
09	4950 X	4920	-0-	-30	-0-	228	1	4692	2	N	-0-	-0-
10	5115 X	4547	-0-	-568	-0-	212	1	4335	2	N	-0-	-0-
*11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	241	1	5045	2	N	-0-	-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533												
06	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	484	1	10113	2	Y	-0-	-0-
07	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	488	1	10224	2	Y	-0-	-0-
08	10571 X	10496	-0-	-75	-0-	470	1	10026	2	Y	-0-	-0-
09	10590 X	9555	-0-	-1035	-0-	442	1	9113	2	Y	-0-	-0-
10	10943 X	9448	-0-	-1495	-0-	441	1	9007	2	Y	-0-	-0-
11	10590 X	8921	-0-	-1669	-0-	407	1	8514	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	N	-0-	97
07	9517 X	8026	-0-	-1491	-0-	366	1	7660	2	N	-0-	97
08	9641 X	7673	-0-	-1968	-0-	344	1	7329	2	N	-0-	97
09	9330 X	6124	-0-	-3206	-0-	283	1	5841	2	N	-0-	97
10	9641 X	6634	-0-	-3007	-0-	310	1	6324	2	N	-0-	97
11	8400 X	6161	-0-	-2239	-0-	281	1	5880	2	N	-0-	97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
06	10050 X	9682	-0-	-368	-0-	442	1	9240	2	Y	-0-	-0-
07	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	557	1	11680	2	Y	23	8
						25	9					
08	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	740	1	15767	2	Y	99	49
						109	9					
09	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	698	1	14394	2	Y	121	41
						133	9					
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	703	1	14341	2	Y	144	96
						158	9					
*11	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	666	1	13944	2	Y	112	91
						123	9					

RABALAIS, F.W. INC. 687720												
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	49	1	1041	2	N	-0-	64
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	N	-0-	64
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	N	-0-	64
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	45	1	951	2	N	-0-	64
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	46	1	987	2	N	-0-	64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-	73
07	3627 X	2548	-0-	-1079	-0-	2548	2			N	-0-	73
08	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3131	2			N	-0-	73
09	3810 X	3316	-0-	-494	-0-	3316	2			N	-0-	73
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	73
11	3300 X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-	73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-	83
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	83
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	83
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	83
10	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-	83
11	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	2493	2			N	-0-	83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	2926 2			N	-0-	69
07		3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240 2			N	-0-	69
08		3472 X	3078	-0-	-394	-0-	3078 2			N	-0-	69
09		3360 X	3154	-0-	-206	-0-	3154 2			N	-0-	69
10		3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245 2			N	-0-	69
*11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2			N	-0-	69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
06		14250 X	12300	-0-	-1950	-0-	12276 2	24 9		N	22	152
07		15190 X	12245	-0-	-2945	-0-	12225 2	20 9		N	18	170
08		13826 X	12066	-0-	-1760	-0-	12055 2	11 9		N	10	180
09		13380 X	11822	-0-	-1558	-0-	11816 2	6 9		N	5	185
10		13113 X	12226	-0-	-887	-0-	12226 2			N	-0-	185
11		12300 X	11274	-0-	-1026	-0-	11274 2			N	-0-	185

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	73
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-	73
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	73
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-	73
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	73
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-	40
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			Y	-0-	40
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-	40
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			Y	-0-	40
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			Y	-0-	40
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2			Y	-0-	40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
06		1290 N	797	-0-	-493	-0-	797 2			Y	-0-	6
07		3100 N	3145	-0-	45	45	3145 2			Y	-0-	6
08		3100 N	3061	-0-	-39	6	3061 2			Y	-0-	6
09		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722 2			Y	-0-	6
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			Y	-0-	6
*11		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2			Y	-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-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3180 X	2963	-0-	-217	-0-	-0-	86 1	2877 2	N	-0-	137 1	10
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	3421 2	N	-0-		10
08		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	-0-	90 1	2998 2	N	-0-		10
09		3090 X	2814	-0-	-276	-0-	-0-	82 1	2732 2	N	-0-		10
10		3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	-0-	70 1	2320 2	N	-0-		10
11		3300 X	2491	-0-	-809	-0-	-0-	73 1	2418 2	N	-0-		10
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1182 2	N	-0-		-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1253 2	N	-0-		-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1175 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1056	-0-	-144	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	-0-	34 1	1146 2	N	-0-		-0-
*11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1146 2	N	-0-		-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676													
06		810 N	783	-0-	-27	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107													
06		1740 N	1498	-0-	-242	-0-	-0-	44 1	1454 2	N	-0-		-0-
07		2139 N	1441	-0-	-698	-0-	-0-	42 1	1399 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1328	-0-	-346	-0-	-0-	39 1	1289 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	-0-	39 1	1304 2	N	-0-		-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1754 2	N	-0-		-0-
*11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1540 2	N	-0-		-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982													
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-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209													
06		4680 X	2032	-0-	-2648	-0-	-0-	59 1	1973 2	N	-0-		173
07		4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	-0-	63 1	2093 2	N	2	127 1	48
								2 9					
08		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1964 2	N	-0-		48
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1935 2	N	-0-		48
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2675 2	N	-0-		48
*11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	3881 2	N	-0-		48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	22	45 1	102
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	24	9	1613	2	N	3	77 1	28
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	N	-0-		28
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-		28
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-		28
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-		28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

06	2730 N	2388	-0-	-342	-0-	70	1	2318	2	N	-0-		137
07	2821 N	2022	-0-	-799	-0-	59	1	1963	2	N	-0-		137
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	N	-0-		137
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	-0-		137
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	89	1	2966	2	N	-0-		137
*11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	N	-0-		137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

06	3810 X	1959	-0-	-1851	-0-	1959	2			N	-0-		-0-
07	4960 X	2589	-0-	-2371	-0-	2589	2			N	-0-		-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-		-0-
09	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-		-0-
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-		-0-
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-		-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

06	1020 N	368	-0-	-652	-0-	11	1	357	2	N	-0-		-0-
07	682 N	333	-0-	-349	-0-	10	1	323	2	N	-0-		-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	14	1	451	2	N	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	10	1	334	2	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-		-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	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-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

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	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			N	-0-				-0-
07	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-				-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-				-0-
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
*11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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

06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	208	1	2441	2	N	37	87	1		27
						41	9								
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	228	1	2539	2	N	38				65
						42	9								
08	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	195	1	2421	2	N	35				100
						39	9								
09	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	214	1	2379	2	N	39	116	1		23
						43	9								
10	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	224	1	2462	2	N	44				67
						48	9								
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	209	1	2324	2	N	48				115
						53	9								

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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 (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 #:		28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949	
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 #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905	
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 (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 #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7945 - 7971			
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	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-			

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7924 - 7929			
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		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	173	1	473
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2735	2	59	9	N	54			527
08		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2347	2	85	9	N	77	179	1	425
09		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2120	2	109	9	N	99			524
*10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2213	2	323	9	N	294	154	1	664
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			664

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 (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 #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7845 - 7875		
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-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7845 - 7885		
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 (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 #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880
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	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 #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//		72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				809331								
		WELL #:		1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7252
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		4653 X	4653	-0-	-0-	199 1	4436 2		N	16		110
						18 9						
07		6035 X	6035	-0-	-0-	257 1	5743 2		N	32		142
						35 9						
08		6029 X	6029	-0-	-0-	257 1	5743 2		N	26		168
						29 9						
09		4858 X	4858	-0-	-0-	208 1	4635 2		N	14		182
						15 9						
10		3967 X	3967	-0-	-0-	170 1	3784 2		N	12		194
						13 9						
*11		4621 X	4621	-0-	-0-	197 1	4404 2		N	18	185 1	27
						20 9						

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) LINN OPERATING, INC. MCCLINTIC, JAMES W.				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
				501545								
		WELL #:		1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7314 - 7326
		GAS UNIT										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3900 X	3703	-0-	-197	-0-	169 1	3534 2		Y	-0-		-0-	
07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	174 1	3650 2		Y	-0-		-0-	
08	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	162 1	3458 2		Y	-0-		-0-	
09	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	173 1	3564 2		Y	-0-		-0-	
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	183 1	3738 2		Y	-0-		-0-	
11	3690 X	3675	-0-	-15	-0-	168 1	3507 2		Y	-0-		-0-	

WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-	

CAPPS, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	184304	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7104 - 7306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"		//CONT.// 809331		72170 710 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:		RRCID -> 190330		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7268 - 7554								
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	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	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	353	1	1500	2	N	-0-		72
07	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	344	1	1753	2	N	-0-		72
08	2077 X	326	-0-	-1751	-0-	129	1	197	2	N	-0-		72
09	2010 X	984	-0-	-1026	-0-	334	1	649	2	N	1		73
						1	9						
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	328	1	2072	2	N	-0-		73
*11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	261	1	2545	2	N	-0-		73

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 252425		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7545 - 7556	
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	466	1	1980	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	245	1	1247	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2356 X	854	-0-	-1502	-0-	337	1	516	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	2430 X	324	-0-	-2106	-0-	110	1	214	2	N	-0-		-0-
10	2542 X	1851	-0-	-691	-0-	253	1	1597	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	209	1	2041	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) CL&F OPERATING LLC MASTERS GAS UNIT		72170 900 154789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE				
WELL #:		RRCID -> 241205		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 7218 - 11324						
06	2580 #	2387	-0-	-193	-0-	150	1	2156	2	N	74			196
						81	9							
07	2418 #	2355	-0-	-63	-0-	152	1	2185	2	N	16	177 1	1 8	34
						18	9							
08	2542 #	2519	-0-	-23	-0-	168	1	2351	2	N	-0-			34
09	2460 #	2239	-0-	-221	-0-	158	1	2081	2	N	-0-			34
10	2542 #	1992	-0-	-550	-0-	116	1	1876	2	N	-0-			34
11	2430 #	1893	-0-	-537	-0-	135	1	1758	2	N	-0-			34

POKEY (RODESSA B) IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER		72710 401 422898		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE				
WELL #:		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352						
06	1530 #	1437	-0-	-93	-0-	1435	2	2 9	N	2				100
07	1581 #	1493	-0-	-88	-0-	1491	2	2 9	N	2				102
08	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1427	2	2 9	N	2				104
09	1440 #	1060	-0-	-380	-0-	1059	2	1 9	N	1				105
10	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6 9	N	5				110
*11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6 9	N	5				115

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				70
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2				72
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-				72
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-				72
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	N	-0-				72
*11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	2	N	6				78
						7	9								

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

06	660 N	486	-0-	-174	-0-	99	1	387	2	N	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-				-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	203	1	310	2	N	-0-				-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	228	1	443	2	N	-0-				-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	65	1	413	2	N	-0-				-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	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	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				55
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

06	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

THE 6C GROUP LLC 851487
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		72909 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 123525		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126						
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			141
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)		72909 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 118042		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356						
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			28
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			28
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			28
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			28
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			28
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			28

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)		73053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496												
BELL METZ		WELL #: 1		RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278						
06	65340	4585	-0-	-60755	-0-	4581	2	4	9	N	4			24
07	67518	4850	-0-	-62668	-0-	4846	2	4	9	N	4			28
08	67518	4897	-0-	-62621	-0-	4893	2	4	9	N	4			32
09	65340	4349	-0-	-60991	-0-	4345	2	4	9	N	4			36
10	67518	4448	-0-	-63070	-0-	4444	2	4	9	N	4			40
11	65340	4150	-0-	-61190	-0-	4147	2	3	9	N	3			43

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)		74131 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
CARR RESOURCES, INC.		135180												
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #: 1R		RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250						
06	3720 #	1338	-0-	-2382	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
07	3844 #	2025	-0-	-1819	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
08	3348 #	1174	-0-	-2174	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
09	3240 #	830	-0-	-2410	-0-	830	2			N	-0-			-0-
10	2015 #	1368	-0-	-647	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
11	1950 #	1716	-0-	-234	-0-	1716	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		75305 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
SHILOH		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	DLQ G-10	4725	-0-	4725	21220	4710	2	15	9	N	14		168
07	23434 X	2214	-0-	-21220	-0-	2205	2	9	9	N	8		176
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-		176
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5901	2	18	9	N	16		192
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5451	2	8	9	N	7		199
*11	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6889	2	14	9	N	13	130 1	82

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338		
06	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2100	2	6	9	N	5		158		
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2547	2	7	9	N	6		164		
08	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1785	2	3	9	N	3		167		
09	2340 X	2052	-0-	-288	-0-	2043	2	9	9	N	8		175		
10	2542 X	2151	-0-	-391	-0-	2147	2	4	9	N	4		179		
11	2460 X	1813	-0-	-647	-0-	1803	2	10	9	N	9	162 1	26		

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		BURGHER "A"		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-		

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546		
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3		208		
07	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1127	2	3	9	N	3	164 1	47		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3		50		
09	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1125	2	4	9	N	4		54		
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3		57		
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		57		

BALL, P. D. C. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-		-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		MCADAMS "B"		WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179		
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-		

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796										
BRACKENS		WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-
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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014												
RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			178
11	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2	N	-0-			178

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460	
M	O	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	300 #	281	-0-	-19	-0-	220	2	61	9	N	55		132
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	184	2	73	9	N	66		198
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	170	2	50	9	N	45	176 1	67
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	171	2	64	9	N	58		125
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	174	2	66	9	N	60	120 1	65
11	270 #	204	-0-	-66	-0-	126	2	78	9	N	71		136

MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460	
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		147
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		147
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		147
09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33		180
10	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17		197
11	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-		197

MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	221081	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6425 - 6447	
06	1710 #	1608	-0-	-102	-0-	1586	2	22	9	N	20		425
07	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1883	2	67	9	N	61	97 1	389
08	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	N	2		391
09	1710 #	1651	-0-	-59	-0-	1605	2	46	9	N	42		433
10	1767 #	1572	-0-	-195	-0-	1548	2	24	9	N	22		455
*11	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3297	2	45	9	N	41	108 1	388

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15													

SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15													

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321								
REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2881 2	35 9	N	32	230
07		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	3414 2	62 9	N	56	197
08		2852 #	2838	-0-	-14	-0-	2835 2	3 9	N	3	200
09		2910 #	2428	-0-	-482	-0-	2371 2	57 9	N	52	252
10		3472 #	2884	-0-	-588	-0-	2866 2	18 9	N	16	268
11		3360 #	2371	-0-	-989	-0-	2336 2	35 9	N	32	224

ALLBRITTON		WELL #:	1	RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - P/A 04/22/15											

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

CASEY "C"		WELL #:	1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

HAMMOND		WELL #:	1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	231510	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6452 - 6472
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

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-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					28
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					28
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					28
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					28
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					28
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

06	120 #	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					28
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					28
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					28
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					28
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

06	90 #	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					69
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					69
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					69
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					69
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					69
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			37
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-			37
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-			37
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			37
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	N	-0-			37
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			27
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			27
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			27
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

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

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON											
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																					
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209										COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762						
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	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	DLQ	G-10	144	-0-	144	921	4	1	116	3	N	22			171						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	921	24	9			N	-0-			171						
08		921 N	-0-	-0-	-921	-0-					N	-0-			171						
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			171						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171						

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		697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7			12						
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4			16						
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4			20						
09		690 N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4			24						
10		713 N	555	-0-	-158	-0-	547	2	8	9	Y	7	22	1	9						
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	504	2	7	9	Y	6			15						

DALE G.U. NO. 2										WELL #:		2	RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637	
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7			12						
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4			16						
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4			20						
09		690 N	390	-0-	-300	-0-	386	2	4	9	Y	4			24						
10		713 N	555	-0-	-158	-0-	547	2	8	9	Y	7	22	1	9						
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	504	2	7	9	Y	6			15						

LEACH										WELL #:		1	RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5708 - 5720	
06		360 N	255	-0-	-105	-0-	254	2	1	9	Y	1			5						
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1			6						
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1			7						
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	Y	1			8						
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	246	2	11	9	Y	10	10	1	8						
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	200	2	1	9	Y	1			9						

MOORE ESTATE										WELL #:		1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 - 5806	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2			4						
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1			5						
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2			7						
09		270 N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	1			8						
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	219	2	3	9	Y	3	9	1	2						
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	188	2	2	9	Y	2			4						

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991											
EAMES		WELL #: 1		RRCID -> 139923		COMPL. DATE 10/22/1991		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5689 - 5706	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8 9	Y	7	12
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4 9	Y	4	16
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9 9	Y	8	24
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	534	2	9 9	Y	8	32
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17 9	Y	15	13
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9 9	Y	8	21

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 140219		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5673 - 5688	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1	28
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1 9	Y	1	29
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1 9	Y	1	30
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1 9	Y	1	31
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6 9	Y	5	32
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9	Y	1	33

HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602	
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12 9	Y	11	23
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8 9	Y	7	30
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9 9	Y	8	38
09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	781	2	8 9	Y	7	45
10	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1133	2	19 9	Y	17	17
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	2	31 9	Y	28	45

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1 9	N	1	160
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1 9	N	1	161
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	335	2	3 9	N	3	164
09	540 N	295	-0-	-245	-0-	293	2	2 9	N	2	166
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2 9	N	2	168
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6 9	N	5	173

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600	
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	422	2	4 9	Y	4	7
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9	Y	2	9
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3 9	Y	3	12
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6 9	Y	5	17
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8 9	Y	7	6
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6 9	Y	5	11

DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5500 - 5514	
06	66 N	18	-0-	-48	-0-	17	2	1 9	Y	1	18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1 9	Y	1	19
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1 9	Y	1	20
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1 9	Y	1	21
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	Y	1	21
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1 9	Y	1	22

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786	
06	2280 X	2001	-0-	-279	-0-	1997	2	4 9	N	4	264
07	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2094	2	2 9	N	2	266
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	1985	2	2 9	N	2	268
09	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	1524	2	3 9	N	3	271
10	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2008	2	14 9	N	13	284
11	2040 X	1529	-0-	-511	-0-	1528	2	1 9	N	1	285

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546		
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-		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
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-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	NO RPT		31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686		
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

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	330 N	269	-0-	-61	-0-	9	1	259	3	N	1			139
						1	9							
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	10	1	312	3	N	3			142
						3	9							
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	305	3	N	2			144
						2	9							
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	1			145
						1	9							
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	7	1	270	3	N	1			146
						1	9							
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	8	1	267	3	N	2			148
						2	9							

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

06	DLQ G-10	81	-0-	81	415	3	1	78	3	Y	-0-			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-			23
08	415 N	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-			23
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

06	DLQ G-10	44	-0-	44	224	1	1	43	3	Y	-0-			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			37
08	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

06	360 N	282	-0-	-78	-0-	21	1	247	2	N	13			82
						14	9							
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	32			114
						35	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	45			159
						50	9							
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	47			206
						52	9							
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	32	172	1	66
						35	9							
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	19			85
						21	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

06	450 N	442	-0-	-8	-0-	34	1	402	2	N	5			44
						6	9							
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	5			49
						6	9							
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	7			56
						8	9							
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	5			61
						6	9							
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	8			69
						9	9							
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	5			74
						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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2			Y	-0-	27
COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674	- 5690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266			Y	-0-	27
07	1266 R	-0-	-0-	-1266	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	27
OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480							
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 070205	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5835	- 5841		
06	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	16 2	7 9	N	6	66
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	16 2	57 9	N	52	118
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	26 2	55 9	N	50	168
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	25 2	57 9	N	52	220
10	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	15 2	24 9	N	22	242
11	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	39 2	26 9	N	24	266
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512							
HARCROW, T. E.				WELL #: 2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5759	- 5767		
06	240 N	179	-0-	-61	B	-0-	6 1	173 3	N	-0-	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	7 1	211 3	N	-0-	-0-
08	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	6 1	194 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7 1	215 3	N	-0-	-0-
10	217 N	166	-0-	-51	B	-0-	4 1	162 3	N	-0-	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	7 1	249 3	N	-0-	-0-
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 5708	- 5720		
06	630 N	604	-0-	-26	B	-0-	20 1	584 3	N	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	23 1	704 3	N	-0-	-0-
08	744 N	724	-0-	-20	B	-0-	22 1	702 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	600 N	322	-0-	-278	B	-0-	10 1	312 3	N	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	20 1	718 3	N	-0-	-0-
11	690 N	432	-0-	-258	B	-0-	12 1	420 3	N	-0-	-0-
PETERSON, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5682	- 5690		
06	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	10 1	299 3	N	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	10 1	294 3	N	-0-	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	15 1	480 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	8 1	260 3	N	-0-	-0-
10	310 N	180	-0-	-130	B	-0-	5 1	175 3	N	-0-	-0-
11	420 N	143	-0-	-277	B	-0-	4 1	139 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	- 5715				
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		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2 1	75 3	N		-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3 1	81 3	N		-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	3 1	84 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N		-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	2 1	83 3	N		-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	2 1	84 3	N		-0-			-0-

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5777 - 5799		
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5 1	162 3	N		-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1	171 3	N		-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4 1	117 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	87	-0-	-63 B	-0-	3 1	84 3	N		-0-			-0-
10		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4 1	133 3	N		-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	3 1	109 3	N		-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807			PERF. 5676 - 5681		
06		1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	34 1	999 3	N		5			67
							6 9							
07		1674 N	1097	-0-	-577 B	-0-	34 1	1055 3	N		7			74
							8 9							
08		1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-	33 1	1035 3	N		5			79
							6 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	45 1	1430 3	N		8			87
							9 9							
10		1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	27 1	969 3	N		7			94
							8 9							
*11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	38 1	1364 3	N		7			101
							8 9							

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 5762 - 5767		
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	18 1	522 3	N		-0-			251
07		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	15 1	476 3	N		4			255
							4 9							
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	18 1	578 3	N		6			261
							7 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	16 1	505 3	N		10			271
							11 9							
10		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	14 1	527 3	N		-0-			271
*11		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	16 1	570 3	N		-0-			271

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 5790			PERF. 5709 - 5715		
06		390 N	313	-0-	-77 B	-0-	10 1	303 3	N		-0-			-0-
07		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	12 1	382 3	N		-0-			-0-
08		403 N	277	-0-	-126 B	-0-	8 1	269 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	15 1	451 3	N		-0-			-0-
10		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	9 1	338 3	N		-0-			-0-
*11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10 1	361 3	N		-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512										
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	062858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5730 - 5740		
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	BALANCE
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	2 1	77 3	N		-0-				-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N		-0-				-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3 1	86 3	N		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N		-0-				-0-
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	2 1	80 3	N		-0-				-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	2 1	78 3	N		-0-				-0-
PORTER, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	069894	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5721 - 5727		
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N		-0-				243
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N		-0-				243
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6 1	190 3	N		-0-				243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9 1	287 3	N		-0-				243
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	5 1	172 3	N		-0-				243
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	7 1	245 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		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	14 1	412 3	N		3				71
							3 9								
07		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	13 1	409 3	N		7				78
							8 9								
08		310 N	211	-0-	-99 B	-0-	6 1	202 3	N		3				81
							3 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		420 N	305	-0-	-115 B	-0-	9 1	290 3	N		5				86
							6 9								
10		434 N	246	-0-	-188 B	-0-	7 1	239 3	N		-0-				86
*11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	10 1	363 3	N		-0-				86
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	075138	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5710 - 5716		
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15 1	444 3	N		-0-				190
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	18 1	549 3	N		-0-				190
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	15 1	491 3	N		-0-				190
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		450 N	311	-0-	-139 B	-0-	10 1	301 3	N		-0-				190
10		558 N	307	-0-	-251 B	-0-	8 1	299 3	N		-0-				190
11		480 N	272	-0-	-208 B	-0-	7 1	265 3	N		-0-				190
GASAWAY, T. S. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076060	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5753 - 5757		
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N		-0-				126
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				126
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N		-0-				126
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N		-0-				126
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				126
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	8 1	250 3	N	-0-	130
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8 1	249 3	N	8	138
						9 9				
08	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	7 1	213 3	N	4	142
						4 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	7 1	215 3	N	7	149
						8 9				
10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	5 1	197 3	N	30 160 1	19
						33 9				
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	8 1	206 3	N	2	21
						2 9				

LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	33 1	979 3	N	2	125
						2 9				
07	992 N	725	-0-	-267 B	-0-	23 1	699 3	N	3	128
						3 9				
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	35 1	1108 3	N	5	133
						6 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	28 1	851 3	N	-0-	133
						27 1	953 3	N	4	137
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	4 9				
						26 1	926 3	N	3	140
						3 9				

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783		
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	233 3	N	-0-	115
						5 1	169 3	N	2	117
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	2 9				
						6 1	176 3	N	2	119
						2 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	11 1	346 3	N	5	124
						6 9				
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	7 1	272 3	N	1	125
						1 9				
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	8 1	273 3	N	-0-	125

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784		
06	660 N	512	-0-	-148 B	-0-	17 1	495 3	N	-0-	93
						20 1	603 3	N	-0-	93
07	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	14 1	438 3	N	-0-	93
08	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	6 1				
						2 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	23 1	694 3	N	5	98
						6 9				
10	620 N	347	-0-	-273 B	-0-	9 1	338 3	N	-0-	98
*11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	15 1	540 3	N	-0-	98

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	2	1	52	3	N	13			188
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	14	9							20
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	11	1	333	3	N	-0-	168	1	20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		2	3			N	-0-			
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	10	1	298	3	N	12			32
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	13	9							40
*11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	7	1	268	3	N	8			43
						9	9							
						8	1	278	3	N	3			
						3	9							

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

06	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			200
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	6	1	196	3	N	4			204
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	4	9							211
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		6	1	180	3	N	7			
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8	9							
10	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	7	1	220	3	N	7			218
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	8	9							218
						3	1	127	3	N	11			229
						12	9							
						5	1	170	3	N	-0-			229

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

06	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	34	1	1000	3	N	-0-			68
07	1023 N	923	-0-	-100 B	-0-	29	1	887	3	N	6			74
08	1085 N	961	-0-	-124 B	-0-	7	9							79
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		29	1	926	3	N	5			
09	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	6	9							
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	31	1	955	3	N	8			87
11	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	9	9							87
						26	1	913	3	N	5			92
						6	9							
						21	1	728	3	N	2			94
						2	9							

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	-0-			72
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	4	1	121	3	N	2			74
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	2	9							76
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		4	1	142	3	N	2			
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	2	9							
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	9			85
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	10	9							85
						5	1	174	3	N	2			87
						2	9							
						4	1	129	3	N	-0-			87

REED (PETTIT) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		75509 275 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			45
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			45
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			45
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10 2		N	-0-			45
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-			45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 - 7782			
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-

REED (RODESSA) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK			75509 332 703350			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #:			1			RRCID -> 219222			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	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-

XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT			945936			RRCID -> 171815			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304		
WELL #:			7											
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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			99			
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			99			
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			99			
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			99			
10	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2		N	-0-			99			
11	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		N	-0-			99			

RUBY MIDDLETON GU			WELL #:			5			RRCID -> 216736			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344		
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-			

NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301		
06	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	1980	2	14	9	N	13		72			
07	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2158	2	14	9	N	13		85			
08	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	1409	2	4	9	N	4		89			
09	2100	X	1416	-0-	-684	-0-	1407	2	9	9	N	8		97			
10	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1905	2	13	9	N	12		109			
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11		120			

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.			75509 498 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #:			1			RRCID -> 086410			COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362		
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			37
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			37
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			37
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2		N	-0-			37
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2		N	-0-			37
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			37

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528				
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492				
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			41
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			41
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			41
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			41
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			41
*11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 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	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588				
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			68
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-			68
08	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2		N	-0-			68
09	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	3998 2		N	-0-			68
10	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013 2		N	-0-			68
11	4020 X	3804	-0-	-216	-0-	3804 2		N	-0-			68

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678				
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			69
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			69
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-			69
09	3630 X	2806	-0-	-824	-0-	2806 2		N	-0-			69
10	3751 X	2992	-0-	-759	-0-	2992 2		N	-0-			69
11	3630 X	2944	-0-	-686	-0-	2944 2		N	-0-			69

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425				
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			20
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			20
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			20
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			20
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			20
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			20

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183	-	8200	
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-

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-	-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-

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-	-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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209	-	8331	
06	7560 X	6545	-0-	-1015	-0-	6493	2	52	9	N	47	179	1		77
07	7440 X	6366	-0-	-1074	-0-	6309	2	57	9	N	52				129
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5455	2	91	9	N	83	186	1		26
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5769	2	88	9	N	80				106
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6381	2	125	9	N	114	180	1		40
*11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4				44

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188	-	8202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	N/A			
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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)				75766 666	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WALLACE, C.C.				WELL #:	1	RRCID ->	136087	COMPL. DATE	09/09/1968	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12898 - 12927			
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		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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)				75766 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
STINSON, RAYFORD F.				WELL #:	2	RRCID ->	162953	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12870 - 13242			
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STINSON, RAYFORD F.				WELL #:	3	RRCID ->	171056	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13295 - 13330			
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2411	2	43	9	N	39	183	1	139
07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2349	2	44	9	N	40			179
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2863	2	63	9	N	57			236
09	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2264	2	39	9	N	35	181	1	90
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	42	9	N	38			128
11	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2190	2	33	9	N	30			158

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
TEXAS ROYALTY CORP.				847991											
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7247 - 7257			
06	3000	N	2054	-0-	-946	-0-	877	2003	2	51	9	Y	46		154
07	3100	N	2252	-0-	-848	-0-	29	2218	2	34	9	Y	31		185
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30			215
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2048	2	53	9	Y	48	178	1	85
10	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1902	2	18	9	Y	16			101
11	2070	N	1795	-0-	-275	-0-	1758	2	37	9	Y	34			135

RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936											
HANSON, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	108872	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7308			
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-

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD

WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

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	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	20					108
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	22	9									108
08	2666 N	1430	-0-	-1236	-0-	124	1	2191	2	N	-0-					135
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	N	27					148
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	30	9									188
*11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	N	13					191
						14	9									
						88	1	2564	2	N	40					
						44	9									
						90	1	2556	2	N	3					
						3	9									

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) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

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

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

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
IRVINE, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10568 - 10628	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1595 N	1595	-0-	-0-	170	1	1424	2	N	1			183
						1	9							
07		3100 N	3287	-0-	187	351	1	2936	2	N	-0-			183
08		1455 N	1268	-0-	-187	135	1	1129	2	N	4			187
						4	9							
09		1590 N	851	-0-	-739	91	1	760	2	N	-0-			187
10		2790 X	933	-0-	-1857	100	1	833	2	N	-0-			187
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700					N	NO RPT			187

IRVINE, CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10484 - 10634	
06		617 N	617	-0-	-0-	617	2			N	-0-			190
07		806 N	345	-0-	-461	345	2			N	-0-			190
08		863 N	863	-0-	-0-	838	2	25	9	N	23			213
09		1087 N	1087	-0-	-0-	1074	2	13	9	N	12	177	1	48
*10		894 N	894	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2			50
11		840 N	NO RPT	-0-	-840					N	NO RPT			50

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689		RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854 - 10935	
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2									
06		2850 X	2764	-0-	-86	2702	2	62	9	N	56			216
07		2945 X	1369	-0-	-1576	1345	2	24	9	N	22			238
08		2945 X	1922	-0-	-1023	1892	2	30	9	N	27			265
09		2850 X	2730	-0-	-120	2673	2	57	9	N	52			317
10		3033 X	3033	-0-	-0-	2975	2	58	9	N	53			370
*11		3025 X	3025	-0-	-0-	2959	2	66	9	N	60	179	1	251

ROUNDHOUSE (PETTIT)				78585 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
GRANTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7303 - 7354	
06		251 N	251	-0-	-0-	45	1	206	2	N	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	38	1	174	2	N	-0-			-0-
08		217 N	171	-0-	-46	31	1	140	2	N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	39	1	174	2	N	-0-			-0-
10		217 N	178	-0-	-39	33	1	145	2	N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT			-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC				781945										
J.D. KILCREASE				WELL #:	1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338	
06		18990 X	7466	-0-	-11524	570	1	6727	2	N	154	195	1	190
						169	9							
07		18941 X	5805	-0-	-13136	522	1	5183	2	N	91	194	1	87
						100	9							
08	DLQ	G-10	6084	-0-	6084	539	1	5385	2	N	145	9	1	223
						160	9							
09	DLQ	G-10	7136	-0-	7136	609	1	6399	2	N	116	192	1	147
						128	9							
10	DLQ	G-10	4246	-0-	4246	396	1	3776	2	N	67	158	1	56
						74	9							
*11		22759 X	5293	-0-	-17466	696	1	4430	2	N	152	75	1	133
						167	9							

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945														
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	5041	-0-	-1709	-0-	510	1	4103	2	N	389	397	1	183
07	6448 X	5147	-0-	-1301	-0-	428	9	4183	2	N	397	401	1	179
08	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	527	1	3673	2	N	362	389	1	152
09	DLQ G-10	4103	-0-	4103	8701	437	9	3314	2	N	323	222	1	253
10	DLQ G-10	4786	-0-	4786	13487	398	9	3813	2	N	385	446	1	192
*11	18499 X	5012	-0-	-13487	-0-	549	1	3927	2	N	356	338	1	210
						424	9							
						693	1							
						392	9							
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358														
06	7680 X	2810	-0-	-4870	-0-	315	1	2433	2	N	56	6	1	113
07	6076 X	1983	-0-	-4093	-0-	62	9	1551	2	N	28	6	1	135
08	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	401	1	873	2	N	8	5	1	138
09	DLQ G-10	95	-0-	95	1327	31	9	55	2	N	1	1	1	138
10	DLQ G-10	23	-0-	23	1350	9	9	15	2	N	-0-	125	1	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350	8	1			N	-0-			13
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360														
06	8850 X	5287	-0-	-3563	-0-	510	1	4432	2	N	314	399	1	87
07	7285 X	4864	-0-	-2421	-0-	345	9	4037	2	N	273	216	1	144
08	DLQ G-10	3899	-0-	3899	3899	527	1	3200	2	N	200	208	1	136
09	DLQ G-10	3957	-0-	3957	7856	300	9	3253	2	N	192	193	1	135
10	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11793	479	1	3198	2	N	193	208	1	120
*11	15576 X	3783	-0-	-11793	-0-	220	9	2954	2	N	188	257	1	51
						493	1							
						211	9							
						527	1							
						212	9							
						622	1							
						207	9							
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385														
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
 HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

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	19260 X	18362	-0-	-898	-0-	840 509 9	1	17013	2	N	463	406	1	181
07	19902 X	18229	-0-	-1673	-0-	899 477 9	1	16853	2	N	434	391	1	224
08	19902 X	14200	-0-	-5702	-0-	868 389 9	1	12943	2	N	354	396	1	182
09	19260 X	13582	-0-	-5678	-0-	812 397 9	1	12373	2	N	361	404	1	139
10	19902 X	12201	-0-	-7701	-0-	847 380 9	1	10974	2	N	345	263	1	221
11	13721 X	12225	-0-	-1496	-0-	1169 414 9	1	10642	2	N	376	408	1	189

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			333
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			336
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			337
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			350
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			351
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			353

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

06	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	2534 40 9	1	16711	3	N	36			157
07	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	2554 46 9	1	16379	3	N	42			199
08	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1960 83 9	1	14517	3	N	75			274
09	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	2057 40 9	1	13399	3	N	36			310
10	14105 X	9980	-0-	-4125	-0-	1540 53 9	1	8387	3	N	48			358
*11	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	2239 277 9	1	15924	3	N	252	177	1	433

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME)		//CONT.//		80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10464	- 10574
M	O	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	4680 X	1482	-0-	-3198	-0-	193 1	1269 3	N	18			217
07	4836 X	3697	-0-	-1139	-0-	498 1	3191 3	N	7			224
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	7258 1	980 3	N	25			249
09	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	1129 1	7350 3	N	-0-			249
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	641 1	3488 3	N	1			250
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	772 1	5491 3	N	25			275

SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC				182847								
MORGAN, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.14646	- 15746
06	9390 X	5247	-0-	-4143	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
07	9238 X	6161	-0-	-3077	-0-	6161 2		N	-0-			-0-
08	7750 X	6572	-0-	-1178	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
09	6870 X	6777	-0-	-93	-0-	6776 2	1 9	N	1	8		-0-
10	6293 X	4193	-0-	-2100	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
11	6360 X	2876	-0-	-3484	-0-	2876 2		N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14230	- 15028
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7611 2	1 9	N	1	8		-0-
07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 2		N	-0-			-0-
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363 2		N	-0-			-0-
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9118 2	1 9	N	1	8		-0-
*11	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 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-

SND OPERATING, L.L.C.				797127								
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15074	- 15094
06	2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1086	-0-	-867	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954
06	11040 X	732	-0-	-10308	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	33735 2		N	-0-			-0-
08	29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	29572 2		N	-0-			-0-
09	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	26643 2		N	-0-			-0-
*10	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	26871 2		N	-0-			-0-
*11	23774 X	23774	-0-	-0-	-0-	23774 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127															
MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358									
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-	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-	

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976															
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625									
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-	
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-	
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-	
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-	
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-	
*11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	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	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-	
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-	
08	5363 X	2514	-0-	-2849	-0-	2514	2			N	-0-					-0-	
09	15360 X	2549	-0-	-12811	-0-	2549	2			N	-0-					-0-	
10	15872 X	1974	-0-	-13898	-0-	1974	2			N	-0-					-0-	
11	9150 X	1712	-0-	-7438	-0-	1712	2			N	-0-					-0-	

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	10943	-0-	10943	10943	10943	2			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	11430	-0-	11430	22373	11430	2			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	6351	-0-	6351	28724	6351	2			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	5195	-0-	5195	33919	5195	2			N	-0-					-0-	
*11	38084 X	4165	-0-	-33919	-0-	4165	2			N	-0-					-0-	

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743									
06	67710 X	48003	-0-	-19707	-0-	48003	2			N	-0-					-0-	
07	69381 X	69381	-0-	-0-	-0-	69381	2			N	-0-					-0-	
08	46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	46152	2			N	-0-					-0-	
09	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	53619	2			N	-0-					-0-	
10	60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	60095	2			N	-0-					-0-	
*11	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	54611	2			N	-0-					-0-	

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893									
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	384	1	14755	2	N	-0-					-0-	
07	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	173	1	13928	2	N	-0-					-0-	
08	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	283	1	15175	2	N	-0-					-0-	
09	15000 X	12782	-0-	-2218	-0-	262	1	12520	2	N	-0-					-0-	
10	15500 X	11010	-0-	-4490	-0-	322	1	10688	2	N	-0-					-0-	
11	15000 X	8002	-0-	-6998	-0-	211	1	7791	2	N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716	
M	O	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	79533 X	79533	-0-	-0-	-0-	1596 1	77937 2	N	-0-
07	79918 X	65776	-0-	-14142	-0-	1397 1	64379 2	N	-0-
08	82789 X	82789	-0-	-0-	-0-	1790 1	80999 2	N	-0-
09	76950 X	73416	-0-	-3534	-0-	1637 1	71779 2	N	-0-
10	80848 X	75788	-0-	-5060	-0-	1681 1	74107 2	N	-0-
11	78240 X	65675	-0-	-12565	-0-	1448 1	64227 2	N	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209019		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209257		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932	
06	29250 X	1201	-0-	-28049	-0-	24 1	1177 2	N	-0-
07	30225 X	20308	-0-	-9917	-0-	431 1	19877 2	N	-0-
08	27280 X	27065	-0-	-215	-0-	585 1	26480 2	N	-0-
09	27900 X	20660	-0-	-7240	-0-	461 1	20199 2	N	-0-
10	28830 X	26368	-0-	-2462	-0-	585 1	25783 2	N	-0-
11	26190 X	22050	-0-	-4140	-0-	486 1	21564 2	N	-0-

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728	
06	17790 X	14021	-0-	-3769	-0-	14021 2		N	-0-
07	18383 X	12142	-0-	-6241	-0-	12142 2		N	-0-
08	18383 X	9284	-0-	-9099	-0-	9284 2		N	-0-
09	19290 X	11513	-0-	-7777	-0-	11513 2		N	-0-
10	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461 2		N	-0-
*11	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	467 1	17247 2	N	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133	
06	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	229 1	11195 2	N	-0-
07	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	253 1	11639 2	N	-0-
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	225 1	10177 2	N	-0-
09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	245 1	10748 2	N	-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	215 1	9470 2	N	-0-
*11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88 1	3910 2	N	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610	
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	116 1	3834 2	N	-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	121 1	4073 2	N	-0-
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	111 1	3698 2	N	-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	111 1	3398 2	N	-0-
10	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	81 1	2701 2	N	-0-
11	2940 X	2583	-0-	-357	-0-	73 1	2510 2	N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683	
06	23820 X	23061	-0-	-759	-0-	463 1	22598 2	N	-0-
07	24614 X	19097	-0-	-5517	-0-	406 1	18691 2	N	-0-
08	24645 X	17646	-0-	-6999	-0-	381 1	17265 2	N	-0-
09	22650 X	13081	-0-	-9569	-0-	292 1	12789 2	N	-0-
10	23839 X	19291	-0-	-4548	-0-	428 1	18863 2	N	-0-
11	23070 X	16698	-0-	-6372	-0-	368 1	16330 2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628			
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	10950 X	6923	-0-	-4027	-0-	139	1 6784 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	368	1 16939 2	N	-0-	-0-	-0-
08	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	302	1 13678 2	N	-0-	-0-	-0-
09	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	291	1 12778 2	N	-0-	-0-	-0-
10	17298 X	12112	-0-	-5186	-0-	269	1 11843 2	N	-0-	-0-	-0-
11	16740 X	11563	-0-	-5177	-0-	255	1 11308 2	N	-0-	-0-	-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1 313 2	N	-0-	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650			
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	537	-0-	537	537	537	2	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	126	-0-	126	663	126	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	711 X	48	-0-	-663	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764			
06	66300 X	63976	-0-	-2324	-0-	1873	1 62103 2	N	-0-	-0-	-0-
07	68510 X	65317	-0-	-3193	-0-	1887	1 63430 2	N	-0-	-0-	-0-
08	66136 X	66136	-0-	-0-	-0-	1921	1 64215 2	N	-0-	-0-	-0-
09	62882 X	62882	-0-	-0-	-0-	1996	1 60886 2	N	-0-	-0-	-0-
10	67145 X	67145	-0-	-0-	-0-	1966	1 65179 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	1799	1 62176 2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965			
06	18120 X	6763	-0-	-11357	-0-	171	1 6592 2	N	-0-	-0-	-0-
07	236409 X	236409	-0-	-0-	-0-	2904	1 233505 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124474 X	124474	-0-	-0-	-0-	2277	1 122197 2	N	-0-	-0-	-0-
09	72764 X	72764	-0-	-0-	-0-	1491	1 71273 2	N	-0-	-0-	-0-
10	63626 X	63626	-0-	-0-	-0-	1863	1 61763 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	1242	1 42903 2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
06	37890 X	34770	-0-	-3120	-0-	1018	1 33752 2	N	-0-	-0-	-0-
07	39153 X	31471	-0-	-7682	-0-	909	1 30562 2	N	-0-	-0-	-0-
08	39153 X	27768	-0-	-11385	-0-	806	1 26962 2	N	-0-	-0-	-0-
09	33480 X	23331	-0-	-10149	-0-	740	1 22591 2	N	-0-	-0-	-0-
10	35929 X	26672	-0-	-9257	-0-	781	1 25891 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	38055 X	38055	-0-	-0-	-0-	1070	1 36985 2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849			
M	O	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	62463 X	62463	-0-	-0-	-0-	1254	1	61209	2	N	-0-	-0-
07	62713 X	62596	-0-	-117	-0-	1330	1	61266	2	N	-0-	-0-
08	59582 X	56981	-0-	-2601	-0-	1232	1	55749	2	N	-0-	-0-
09	64440 X	57995	-0-	-6445	-0-	1293	1	56702	2	N	-0-	-0-
10	67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	1486	1	65528	2	N	-0-	-0-
11	62460 X	55314	-0-	-7146	-0-	1219	1	54095	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877			
06	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	537	1	17813	2	N	-0-	-0-
07	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	535	1	17976	2	N	-0-	-0-
08	19623 X	19159	-0-	-464	-0-	556	1	18603	2	N	-0-	-0-
09	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	611	1	18627	2	N	-0-	-0-
10	19065 X	18717	-0-	-348	-0-	548	1	18169	2	N	-0-	-0-
11	18540 X	17703	-0-	-837	-0-	498	1	17205	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867			
06	75848 X	75848	-0-	-0-	-0-	2221	1	73627	2	N	-0-	-0-
07	70091 X	65449	-0-	-4642	-0-	1891	1	63558	2	N	-0-	-0-
08	74180 X	74180	-0-	-0-	-0-	2154	1	72026	2	N	-0-	-0-
09	78197 X	78197	-0-	-0-	-0-	2482	1	75715	2	N	-0-	-0-
10	77243 X	77243	-0-	-0-	-0-	2262	1	74981	2	N	-0-	-0-
*11	61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	1739	1	60108	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713			
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-

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966			
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	120	1	4606	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	49	1	3919	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	4012	-0-	-49	-0-	73	1	3939	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	82	1	3908	2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4062	-0-	-836	-0-	119	1	3943	2	N	-0-	-0-
11	4740 X	3749	-0-	-991	-0-	99	1	3650	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789			
06	11370 X	475	-0-	-10895	-0-	12	1	463	2	N	-0-	-0-
07	11749 X	11	-0-	-11738	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	-0-
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	-0-	-0-
10	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	490	1	16261	2	N	-0-	-0-
*11	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	385	1	14211	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016			
06	16920 X	16376	-0-	-544	-0-	329	1	16047	2	N	-0-	-0-
07	17484 X	17179	-0-	-305	-0-	365	1	16814	2	N	-0-	-0-
08	17360 X	16621	-0-	-739	-0-	359	1	16262	2	N	-0-	-0-
09	16800 X	14298	-0-	-2502	-0-	319	1	13979	2	N	-0-	-0-
10	17174 X	16610	-0-	-564	-0-	368	1	16242	2	N	-0-	-0-
11	16620 X	16200	-0-	-420	-0-	357	1	15843	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1290 X	932	-0-	-358	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-	
10	1457 N	785	-0-	-672	-0-	785 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 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		
06	24510 X	20416	-0-	-4094	-0-	598 1	19818 2	N	-0-		-0-
07	25172 X	24102	-0-	-1070	-0-	696 1	23406 2	N	-0-		-0-
08	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	756 1	25259 2	N	-0-		-0-
09	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	762 1	23256 2	N	-0-		-0-
10	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	666 1	22085 2	N	-0-		-0-
11	17790 X	15757	-0-	-2033	-0-	443 1	15314 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
06	20550 X	17241	-0-	-3309	-0-	437 1	16804 2	N	-0-		-0-
07	21235 X	13751	-0-	-7484	-0-	169 1	13582 2	N	-0-		-0-
08	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	287 1	15418 2	N	-0-		-0-
09	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	334 1	15981 2	N	-0-		-0-
10	14725 X	13725	-0-	-1000	-0-	402 1	13323 2	N	-0-		-0-
11	14250 X	12874	-0-	-1376	-0-	340 1	12534 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
06	13620 X	12230	-0-	-1390	-0-	310 1	11920 2	N	-0-		-0-
07	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	185 1	14883 2	N	-0-		-0-
08	13330 X	11791	-0-	-1539	-0-	216 1	11575 2	N	-0-		-0-
09	13320 X	10951	-0-	-2369	-0-	224 1	10727 2	N	-0-		-0-
10	13764 X	12849	-0-	-915	-0-	376 1	12473 2	N	-0-		-0-
11	13320 X	11839	-0-	-1481	-0-	312 1	11527 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	168 1	8200 2	N	-0-		-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	181 1	8344 2	N	-0-		-0-
08	9362 X	8033	-0-	-1329	-0-	174 1	7859 2	N	-0-		-0-
09	9060 X	6344	-0-	-2716	-0-	141 1	6203 2	N	-0-		-0-
10	8649 X	7696	-0-	-953	-0-	171 1	7525 2	N	-0-		-0-
11	8370 X	3169	-0-	-5201	-0-	70 1	3099 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	97 1	3734 2	N	-0-		-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	49 1	3934 2	N	-0-		-0-
08	2821 X	1590	-0-	-1231	-0-	29 1	1561 2	N	-0-		-0-
09	4050 X	1823	-0-	-2227	-0-	37 1	1786 2	N	-0-		-0-
10	4185 X	1879	-0-	-2306	-0-	55 1	1824 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	1891	-0-	-1949	-0-	50 1	1841 2	N	-0-		-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473		
06	40800 X	36465	-0-	-4335	-0-	924 1	35541 2	N	-0-		-0-
07	44051 X	33979	-0-	-10072	-0-	417 1	33562 2	N	-0-		-0-
08	40021 X	32502	-0-	-7519	-0-	595 1	31907 2	N	-0-		-0-
09	38730 X	35144	-0-	-3586	-0-	720 1	34424 2	N	-0-		-0-
10	40021 X	38569	-0-	-1452	-0-	1129 1	37440 2	N	-0-		-0-
11	36480 X	33309	-0-	-3171	-0-	879 1	32430 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900		
M	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	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	347	1	4250	2	N	-0-
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	442	1	4884	2	N	-0-
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	399	1	5706	2	N	-0-
09	4410 X	4325	-0-	-85	-0-	224	1	4101	2	N	-0-
10	4557 X	4154	-0-	-403	-0-	255	1	3899	2	N	-0-
11	4410 X	4222	-0-	-188	-0-	303	1	3919	2	N	-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844		
06	4500 X	3976	-0-	-524	-0-	300	1	3676	2	N	-0-
07	4650 X	3209	-0-	-1441	-0-	267	1	2942	2	N	-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1713	2	N	-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	171	1	3137	2	N	-0-
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	207	1	3158	2	N	-0-
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	233	1	3014	2	N	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371		
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	78	1	2991	2	N	-0-
07	3193 X	1883	-0-	-1310	-0-	23	1	1860	2	N	-0-
08	3317 X	2170	-0-	-1147	-0-	40	1	2130	2	N	-0-
09	3510 X	2193	-0-	-1317	-0-	45	1	2148	2	N	-0-
10	3627 X	2833	-0-	-794	-0-	83	1	2750	2	N	-0-
11	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	73	1	2678	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075		
06	4620 X	2777	-0-	-1843	-0-	210	1	2567	2	N	-0-
07	3844 X	3221	-0-	-623	-0-	268	1	2953	2	N	-0-
08	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	199	1	2844	2	N	-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	184	1	3378	2	N	-0-
10	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	191	1	2911	2	N	-0-
11	3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	138	1	1793	2	N	-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531		
06	14B2 EXT	11275	-0-	11275	13968	286	1	10989	2	N	-0-
07	14B2 EXT	5253	-0-	5253	19221	65	1	5188	2	N	-0-
08	24063 X	4842	-0-	-19221	-0-	89	1	4753	2	N	-0-
09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	144	1	6898	2	N	-0-
10	11656 X	5412	-0-	-6244	-0-	158	1	5254	2	N	-0-
11	11280 X	3815	-0-	-7465	-0-	101	1	3714	2	N	-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535		
06	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	306	1	11768	2	N	-0-
07	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	186	1	14990	2	N	-0-
08	15903 X	15718	-0-	-185	-0-	288	1	15430	2	N	-0-
09	15390 X	14093	-0-	-1297	-0-	289	1	13804	2	N	-0-
10	15190 X	14645	-0-	-545	-0-	429	1	14216	2	N	-0-
11	15210 X	12722	-0-	-2488	-0-	336	1	12386	2	N	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952		
06	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-
07	3379 X	1351	-0-	-2028	-0-	1351	2			N	-0-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-
09	3570 X	1290	-0-	-2280	-0-	1290	2			N	-0-
10	3689 X	2143	-0-	-1546	-0-	2143	2			N	-0-
*11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
BR\WALTS		WELL #:		3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2040 N	1403	-0-	-637	-0-	36	1	1367	2	N	-0-
07	1736 N	879	-0-	-857	-0-	11	1	868	2	N	-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	733	2	N	-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24	1	1169	2	N	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	-0-
BR\WALTS		WELL #:		2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469	
06	9000 X	6624	-0-	-2376	-0-	168	1	6456	2	N	-0-
07	9300 X	6312	-0-	-2988	-0-	78	1	6234	2	N	-0-
08	8060 X	6323	-0-	-1737	-0-	116	1	6207	2	N	-0-
09	7170 X	2487	-0-	-4683	-0-	51	1	2436	2	N	-0-
10	7254 X	2844	-0-	-4410	-0-	83	1	2761	2	N	-0-
11	6630 X	2462	-0-	-4168	-0-	65	1	2397	2	N	-0-
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833	
06	65760 X	65132	-0-	-628	-0-	1907	1	63225	2	N	-0-
07	73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	2118	1	71178	2	N	-0-
08	68732 X	68732	-0-	-0-	-0-	1996	1	66736	2	N	-0-
09	64410 X	56407	-0-	-8003	-0-	1790	1	54617	2	N	-0-
10	66557 X	64279	-0-	-2278	-0-	1882	1	62397	2	N	-0-
*11	66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	1881	1	64999	2	N	-0-
BR/MARGERUM		WELL #:		1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780	
06	9720 X	6455	-0-	-3265	-0-	130	1	6325	2	N	-0-
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	2	N	-0-
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	159	1	7177	2	N	-0-
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	131	1	5726	2	N	-0-
10	8091 X	6622	-0-	-1469	-0-	147	1	6475	2	N	-0-
11	7830 X	7648	-0-	-182	-0-	169	1	7479	2	N	-0-
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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/FELDMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728	
06	4110 X	1056	-0-	-3054	-0-	80	1	976	2	N	-0-
07	4247 X	2536	-0-	-1711	-0-	211	1	2325	2	N	-0-
08	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	133	1	1901	2	N	-0-
09	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	127	1	2335	2	N	-0-
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-
*11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	241	1	3121	2	N	-0-
BR/WOHLEB		WELL #:		1		RRCID -> 232471		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548	
06	1680 N	1047	-0-	-633	-0-	79	1	968	2	N	-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	99	1	1097	2	N	-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	N	-0-
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	2	N	-0-
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/WALTS		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	31	1	113	2	N	-0-			-0-
07	412 X	102	-0-	-310	-0-	1	1	101	2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233236		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042					
06	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	31	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	888	-0-	-445	-0-	11	1	877	2	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-			-0-
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	N	-0-			-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	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	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5671	2	N	-0-			-0-
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	124	1	5702	2	N	-0-			-0-
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-			-0-
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	96	1	4191	2	N	-0-			-0-
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	100	1	4420	2	N	-0-			-0-
*11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	91	1	4051	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272					
06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	534	1	6539	2	N	-0-			-0-
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	592	1	6534	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	6892	-0-	-548	-0-	451	1	6441	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	344	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6382	-0-	-934	-0-	392	1	5990	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6044	-0-	-1036	-0-	433	1	5611	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	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	282	1	13749	2	N	-0-			-0-
07	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	286	1	13189	2	N	-0-			-0-
08	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	275	1	12447	2	N	-0-			-0-
09	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	209	1	9146	2	N	-0-			-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	109	1	4814	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	32	-0-	-1138	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006					
06	240 X	74	-0-	-166	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
07	248 X	184	-0-	-64	-0-	4	1	180	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	123	-0-	123	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	194	-0-	194	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	205	-0-	205	-0-	5	1	200	2	N	-0-			-0-
*11	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244					
06	870 X	396	-0-	-474	-0-	8	1	388	2	N	-0-			-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-			-0-
08	837 X	505	-0-	-332	-0-	11	1	494	2	N	-0-			-0-
09	810 X	557	-0-	-253	-0-	12	1	545	2	N	-0-			-0-
10	961 X	719	-0-	-242	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
11	930 X	841	-0-	-89	-0-	19	1	822	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117					
M	O	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	4560 X	2832	-0-	-1728	-0-	214	1	2618	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	302	1	3334	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	217	1	3100	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1921	-0-	-239	-0-	99	1	1822	2	N	-0-			-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	193	1	2944	2	N	-0-			-0-
*11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	259	1	3350	2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378					
06	6510 X	5900	-0-	-610	-0-	446	1	5454	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	2349	-0-	-3417	-0-	195	1	2154	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4001	-0-	-990	-0-	262	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	1604	-0-	-3436	-0-	83	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	1317	-0-	-3891	-0-	81	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	273	-0-	-4767	-0-	20	1	253	2	N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672					
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-			-0-
07	403 X	345	-0-	-58	-0-	7	1	338	2	N	-0-			-0-
08	310 X	61	-0-	-249	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	221	1	10796	2	N	-0-			-0-
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	240	1	11067	2	N	-0-			-0-
08	11470 X	11080	-0-	-390	-0-	240	1	10840	2	N	-0-			-0-
09	11100 X	9091	-0-	-2009	-0-	203	1	8888	2	N	-0-			-0-
10	11377 X	9703	-0-	-1674	-0-	215	1	9488	2	N	-0-			-0-
*11	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	278	1	12315	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684					
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	313	1	3834	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	476	1	5259	2	N	-0-			-0-
08	2542 X	2068	-0-	-474	-0-	135	1	1933	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	142	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	3226	-0-	-1672	-0-	198	1	3028	2	N	-0-			-0-
11	4740 X	2585	-0-	-2155	-0-	185	1	2400	2	N	-0-			-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051					
06	39240 X	22482	-0-	-16758	-0-	658	1	21824	2	N	-0-			-0-
07	40548 X	29503	-0-	-11045	-0-	852	1	28651	2	N	-0-			-0-
08	33666 X	30503	-0-	-3163	-0-	886	1	29617	2	N	-0-			-0-
09	32580 X	18651	-0-	-13929	-0-	592	1	18059	2	N	-0-			-0-
10	29512 X	16065	-0-	-13447	-0-	470	1	15595	2	N	-0-			-0-
11	29520 X	16549	-0-	-12971	-0-	465	1	16084	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT./ 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT./ 835976
 TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M	ALLOW CODE	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	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2908	2	N	-0-	-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-	-0-
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

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-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4427	2	N	-0-	-0-
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	4634	2	N	-0-	-0-
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	4512	2	N	-0-	-0-
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	2	N	-0-	-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-	-0-
*11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4522	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	-0-	88	1	967	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	4088	-0-	988	-0-	-0-	267	1	3821	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	18360	-0-	15360	-0-	-0-	950	1	17410	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	13248 X	-0-	-0-	-13248	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

06	28260 X	26322	-0-	-1938	-0-	-0-	528	1	25794	2	N	-0-	-0-
07	29202 X	27308	-0-	-1894	-0-	-0-	580	1	26728	2	N	-0-	-0-
08	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	26377	2	N	-0-	-0-
09	21870 X	21254	-0-	-616	-0-	-0-	474	1	20780	2	N	-0-	-0-
10	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	26087	2	N	-0-	-0-
11	22110 X	22046	-0-	-64	-0-	-0-	486	1	21560	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

06	52980 X	48490	-0-	-4490	-0-	-0-	1420	1	47070	2	N	-0-	-0-
07	54746 X	40953	-0-	-13793	-0-	-0-	1183	1	39770	2	N	-0-	-0-
08	53134 X	39155	-0-	-13979	-0-	-0-	1137	1	38018	2	N	-0-	-0-
09	51420 X	34766	-0-	-16654	-0-	-0-	1103	1	33663	2	N	-0-	-0-
10	53134 X	38542	-0-	-14592	-0-	-0-	1129	1	37413	2	N	-0-	-0-
11	48480 X	35612	-0-	-12868	-0-	-0-	1002	1	34610	2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

06	870 X	111	-0-	-759	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-	-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	58 K	58	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	228	-0-	228	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855				
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	36210	X	34766	-0-	-1444	-0-	881 1	33885 2	N	-0-	-0-	
07	37417	X	34092	-0-	-3325	-0-	419 1	33673 2	N	-0-	-0-	
08	37696	X	33089	-0-	-4607	-0-	605 1	32484 2	N	-0-	-0-	
09	35880	X	31510	-0-	-4370	-0-	646 1	30864 2	N	-0-	-0-	
10	37076	X	32209	-0-	-4867	-0-	943 1	31266 2	N	-0-	-0-	
11	34770	X	31473	-0-	-3297	-0-	831 1	30642 2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745				
06	8370	X	4412	-0-	-3958	-0-	4412 2		N	-0-	-0-	
07	8649	X	2094	-0-	-6555	-0-	2094 2		N	-0-	-0-	
08	6913	X	858	-0-	-6055	-0-	19 1	839 2	N	-0-	-0-	
09	6900	X	845	-0-	-6055	-0-	19 1	826 2	N	-0-	-0-	
10	7130	X	658	-0-	-6472	-0-	15 1	643 2	N	-0-	-0-	
11	4410	X	415	-0-	-3995	-0-	9 1	406 2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682				
06	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5803 2		N	-0-	-0-	
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-	-0-	
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-	-0-	
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2		N	-0-	-0-	
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2		N	-0-	-0-	
*11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561 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				
06	8370	X	7341	-0-	-1029	-0-	147 1	7194 2	N	-0-	-0-	
07	8649	X	7930	-0-	-719	-0-	168 1	7762 2	N	-0-	-0-	
08	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	190 1	8594 2	N	-0-	-0-	
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	198 1	8686 2	N	-0-	-0-	
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	183 1	8089 2	N	-0-	-0-	
*11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	181 1	8050 2	N	-0-	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 13283				
06	3000	N	9961	-0-	6961	18144	252 1	9709 2	N	-0-	-0-	
07	27406	X	9262	-0-	-18144	-0-	114 1	9148 2	N	-0-	-0-	
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	157 1	8419 2	N	-0-	-0-	
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	161 1	7699 2	N	-0-	-0-	
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	174 1	5755 2	N	-0-	-0-	
*11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	226 1	8323 2	N	-0-	-0-	

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
06	24150	X	21170	-0-	-2980	-0-	536 1	20634 2	N	-0-	-0-	
07	24955	X	22777	-0-	-2178	-0-	280 1	22497 2	N	-0-	-0-	
08	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	546 1	29291 2	N	-0-	-0-	
09	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	628 1	30040 2	N	-0-	-0-	
10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	927 1	30753 2	N	-0-	-0-	
*11	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	793 1	29255 2	N	-0-	-0-	

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
06	19470	X	18844	-0-	-626	-0-	378 1	18466 2	N	-0-	-0-	
07	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	489 1	22519 2	N	-0-	-0-	
08	21421	X	17840	-0-	-3581	-0-	386 1	17454 2	N	-0-	-0-	
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	530 1	23254 2	N	-0-	-0-	
10	22351	X	20398	-0-	-1953	-0-	452 1	19946 2	N	-0-	-0-	
*11	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	510 1	22627 2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368 - 14929	
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		44040 X	44040	-0-	-0-	1289 1	42751 2		N	-0-		-0-
07		47337 X	40787	-0-	-6550	1178 1	39609 2		N	-0-		-0-
08		47337 X	45043	-0-	-2294	1308 1	43735 2		N	-0-		-0-
09		45810 X	37808	-0-	-8002	1200 1	36608 2		N	-0-		-0-
10		45508 X	25278	-0-	-20230	740 1	24538 2		N	-0-		-0-
11		44040 X	43788	-0-	-252	1232 1	42556 2		N	-0-		-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635	
06		1650 N	1590	-0-	-60	1590 3			N	-0-		1
07		1581 N	1503	-0-	-78	1503 3			N	-0-		1
08		1643 N	1480	-0-	-163	1480 3			N	-0-	1 5	-0-
09		1590 N	839	-0-	-751	839 3			N	-0-		-0-
10		1488 N	64	-0-	-1424	64 3			N	-0-		-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440				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		2115 X	2115	-0-	-0-	2115 2			N	-0-		-0-
07		2482 X	2482	-0-	-0-	2482 2			N	-0-		-0-
08		2252 X	2252	-0-	-0-	2252 2			N	-0-		-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	2035 2			N	-0-		-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0-	1996 2			N	-0-		-0-
*11		2019 N	2019	-0-	-0-	2019 2			N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332 - 15423	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748			N	-0-		-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	184660	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5982 - 6073	
06		1164 N	1164	-0-	-0-	200 1	964 2		N	-0-		140
07		1038 N	1038	-0-	-0-	196 1	842 2		N	-0-		140
08		1271 N	68	-0-	-1203	37 1	31 2		N	-0-		140
09		1170 N	-0-	-0-	-1170				N	-0-		140
10		1023 N	-0-	-0-	-1023				N	-0-		140
11		60 N	NO RPT	-0-	-60				N	NO RPT		140

PARKER		WELL #:			RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9160 - 9170	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005											TOTAL DEPTH 11900	PERF.10590 - 11745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	35	1	468	2	N	-0-		41
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-		41
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-		41
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	2		43
						2	9						
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	34	1	536	2	N	-0-		43
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	31	1	487	2	N	2		45
						2	9						
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005											TOTAL DEPTH 12022	PERF.10560 - 11866	
06	3000 N	2962	-0-	-38	-0-	203	1	2690	2	N	63		231
						69	9						
07	2821 N	1782	-0-	-1039	-0-	111	1	1643	2	N	25	174 1	82
						28	9						
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	9		91
						10	9						
09	2730 X	1926	-0-	-804	-0-	110	1	1713	2	N	94		185
						103	9						
10	2821 X	2098	-0-	-723	-0-	121	1	1896	2	N	74		259
						81	9						
11	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	107	1	1664	2	N	45		304
						50	9						
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005											TOTAL DEPTH 12132	PERF.10640 - 11692	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-		26
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	N	-0-		26
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-		26
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	38	1	591	2	N	3		29
						3	9						
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-		29
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	3		32
						3	9						
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005											TOTAL DEPTH 12010	PERF.10580 - 11734	
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	38	1	508	2	N	-0-		12
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-		12
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-		12
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	29	1	444	2	N	2		14
						2	9						
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	5		19
						6	9						
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	2		21
						2	9						
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012											TOTAL DEPTH 12000	PERF.10420 - 10575	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1050 N	413	-0-	-637	-0-	413 2		N	-0-		3
07		837 N	665	-0-	-172	-0-	665 2		N	-0-		3
08		744 N	474	-0-	-270	-0-	474 2		N	-0-		3
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		3
10		651 N	334	-0-	-317	-0-	334 2		N	-0-		3
11		450 N	265	-0-	-185	-0-	265 2		N	-0-		3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		Y	-0-		160
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		Y	-0-		160
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y	-0-		160
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		160
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-		160
*11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-		160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
06		8880 X	2876	-0-	-6004	-0-	2876 3		Y	-0-		181
07		9176 X	1891	-0-	-7285	-0-	1891 3		Y	-0-		181
08		3379 X	1501	-0-	-1878	-0-	1501 3		Y	-0-		181
09		2880 X	1367	-0-	-1513	-0-	1367 3		Y	-0-		181
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3		Y	-0-		181
11		2880 X	1530	-0-	-1350	-0-	1530 3		Y	-0-		181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
07		2108 N	2007	-0-	-101	-0-	2007 3		Y	-0-		-0-
08		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 3		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1437	-0-	-603	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-		-0-
11		1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1763 3		Y	-0-		-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-		45
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		Y	-0-		45
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		Y	-0-		45
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		Y	-0-		45
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		Y	-0-		45
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 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		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		Y	-0-		163
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-		163
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-		163
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		163
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		Y	-0-		163
*11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		163

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												TOTAL DEPTH 12200		PERF.11097 - 11292	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			22		
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			22		
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-			22		
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			22		
10		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2	N	-0-			22		
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			22		

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000												TOTAL DEPTH 12116		PERF. 9328 - 9715	
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		1860 X	1270	-0-	-590	-0-	38	1	Y	5			37		
07		1922 X	1544	-0-	-378	-0-	47	1	Y	16	21	1	32		
08		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	18	9	Y	28			60		
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	10	47	1	23		
10		1550 X	1361	-0-	-189	-0-	31	9	Y	13			36		
11		1890 X	1208	-0-	-682	-0-	64	1	Y	-0-	22	1	14		
							11	9							
							32	1							
							14	9							
							29	1							

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978												TOTAL DEPTH 11850		PERF.11582 - 11720	
06		1230 X	927	-0-	-303	-0-	28	1	Y	4			30		
07		1519 X	934	-0-	-585	-0-	4	9	Y	9	17	1	22		
08		1519 X	799	-0-	-720	-0-	28	1	Y	11			33		
09		1470 X	428	-0-	-1042	-0-	10	9	Y	2	26	1	9		
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	18			27		
*11		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	-0-	17	1	10		
							45	1							
							20	9							
							35	1							

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH 11950		PERF.10570 - 11862	
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	8			51		
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	9	9	Y	23	30	1	44		
08		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	32			76		
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	25	9	Y	11	59	1	28		
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	21			49		
*11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	35	9	Y	-0-	30	1	19		
							65	1							
							12	9							
							53	1							
							23	9							
							46	1							

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	2873	-0-	-967	-0-	86	1	2775	2	Y	11		59
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3861	2	Y	40	32 1	67
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	115	1	4023	2	Y	60		127
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	102	1	3628	2	Y	16	96 1	47
10	4030 X	3305	-0-	-725	-0-	79	1	3192	2	Y	31		78
11	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	82	1	3385	2	Y	-0-	45 1	33

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		34
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		34
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		34
10	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-		34
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-	993	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	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	77	1	2465	2	Y	10		57
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	23	33 1	47
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	47	1	1632	2	Y	24		71
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	58	1	2058	2	Y	9	55 1	25
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	48	1	1939	2	Y	19		44
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1887	2	Y	94	27 1	111
						103	9						

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	780 N	507	-0-	-273	-0-	15	1	490	2	Y	2		20
07	868 N	604	-0-	-264	-0-	18	1	579	2	Y	6	12 1	14
08	837 N	617	-0-	-220	-0-	17	1	590	2	Y	9		23
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	3	18 1	8
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	14	1	554	2	Y	5		13
11	600 N	450	-0-	-150	-0-	11	1	439	2	Y	-0-	8 1	5

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. (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	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	39 1	1254 2	Y	5			42			
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	6 9	1576 2	Y	17	24	1	35			
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	19 9	1211 2	Y	18			53			
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	35 1	779 2	Y	4	41	1	16			
10	1023 N	266	-0-	-757	-0-	20 9	257 2	Y	3			19			
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	22 1	961 2	Y	-0-	12	1	7			
XTO ENERGY INC. 945936															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007												TOTAL DEPTH	11880	PERF.10719	- 11654
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	34 1	1148 2	N	12			135			
07	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	13 9	1082 2	N	-0-			135			
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31 1	1126 2	N	-0-			135			
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1300 2	N	10			145			
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	36 1	1357 2	N	82			227			
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	11 9	1280 2	N	-0-			227			
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-			
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-			
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013												TOTAL DEPTH	12270	PERF.11930	- 12090
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	86 1	926 2	N	-0-			59			
07	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	95 1	942 2	N	-0-			59			
08	1147 N	746	-0-	-401	-0-	91 1	655 2	N	-0-			59			
09	1020 N	825	-0-	-195	-0-	89 1	736 2	N	-0-			59			
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	78 1	806 2	N	5			64			
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	6 9	910 2	N	78			142			
						96 1									
						86 9									

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)		86066 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
WOOD "C"		WELL #:	1	RRCID ->	256037	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 7645 - 7674	
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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)		86066 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
STEWARDS MILL GAS UNIT 4		WELL #:	4	RRCID ->	203974	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 7966 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-)		86067 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
WHITAKER		WELL #:	2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 4296 - 4714	
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 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:	1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11770 - 11920	
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		300 X	247	-0-	-53	-0-	17 1	230 2	N	-0-	20
07		310 X	224	-0-	-86	-0-	14 1	210 2	N	-0-	20
08		310 X	185	-0-	-125	-0-	10 1	175 2	N	-0-	20
09		300 X	183	-0-	-117	-0-	11 1	172 2	N	-0-	20
10		310 X	175	-0-	-135	-0-	10 1	165 2	N	-0-	20
11		240 X	177	-0-	-63	-0-	11 1	166 2	N	-0-	20

ARCO FEE		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		120027									
		WELL #:	4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.10744 - 11614	
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		3300 X	2742	-0-	-558	-0-	192 1	2549 2	N	1	116
07		3410 X	2783	-0-	-627	-0-	176 1	2601 2	N	5	121
08		3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	124 1	2088 2	N	1 18 1	104
09		2730 X	1994	-0-	-736	-0-	121 1	1872 2	N	1	105
10		2821 X	1914	-0-	-907	-0-	114 1	1796 2	N	4	109
11		2730 X	2438	-0-	-292	-0-	146 1	2285 2	N	6	115

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636				
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999										TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667				
06	690	X	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	2	N	-0-					65
07	713	X	666	-0-	-47	-0-	42	1	623	2	N	1					66
08	1023	X	387	-0-	-636	-0-	22	1	363	2	N	2	5	1			63
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-					63
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	1					64
*11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	2					66

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999										TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616				
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	160	1	2129	2	N	1					156
07	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	146	1	2164	2	N	3					159
08	3689	X	2328	-0-	-1361	-0-	131	1	2195	2	N	2	16	1			145
09	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	136	1	2113	2	N	-0-					145
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	143	1	2250	2	N	6					151
*11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	5					156

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999										TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560				
06	2370	X	2155	-0-	-215	-0-	149	1	1983	2	N	21					122
07	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	141	1	2080	2	N	62					184
08	4185	X	2143	-0-	-2042	-0-	120	1	2012	2	N	10	18	1			176
09	3000	X	2161	-0-	-839	-0-	131	1	2029	2	N	1					177
10	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	130	1	2050	2	N	4					181
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	130	1	2027	2	N	5					186

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10834	- 11908
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	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	164 1	2175 2	N	1		68				
07	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	153 1	2259 2	N	4		72				
08	3627 X	2422	-0-	-1205	-0-	136 1	2285 2	N	1	17 1	56				
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	144 1	2240 2	N	1		57				
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	147 1	2307 2	N	5		62				
*11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	141 1	2198 2	N	5		67				
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10788	- 11669
06	2070 X	1804	-0-	-266	-0-	126 1	1678 2	N	-0-		95				
07	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	119 1	1754 2	N	3		98				
08	2883 X	1850	-0-	-1033	-0-	104 1	1744 2	N	2	14 1	86				
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113 1	1750 2	N	1		87				
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	117 1	1838 2	N	77		164				
*11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	121 1	1890 2	N	48		212				
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-				
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10948	- 11813
06	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	218 1	2892 2	N	1		147				
07	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	206 1	3054 2	N	5		152				
08	4929 X	3149	-0-	-1780	-0-	177 1	2970 2	N	2	22 1	132				
09	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	196 1	3035 2	N	1		133				
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	194 1	3059 2	N	7		140				
*11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	193 1	3016 2	N	39		179				
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-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866													
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	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-	
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676													
06	1230 X	524	-0-	-706	-0-	37	1	487	2	N	-0-	60	
07	992 X	857	-0-	-135	-0-	54	1	803	2	N	-0-	60	
08	1333 X	353	-0-	-980	-0-	20	1	333	2	N	-0-	60	
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	60	
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	10	70	
						11	9						
11	840 X	797	-0-	-43	-0-	48	1	749	2	N	-0-	70	

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
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	AMT	CODE	BALANCE
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
07		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
08		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772
06	1230	N	1230	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-	25
07	1399	N	1399	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-	25
08	3100	N	7097	-0-	3997	7097	2		Y	-0-	25
09	3000	N	4601	-0-	1601	5598	2		Y	-0-	25
10	3100	N	5031	-0-	1931	7529	2		Y	-0-	25
*11	11844	X	4315	-0-	-7529	4315	2		Y	-0-	25

RAMTEX ENERGY LLC				690225		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902
06	3900	X	3658	-0-	-242	439	1	3219	2	N	80
07	4030	X	3765	-0-	-265	456	1	3309	2	N	80
08	4030	X	3578	-0-	-452	429	1	3149	2	N	80
09	3840	X	3578	-0-	-262	429	1	3149	2	N	80
10	3813	X	3578	-0-	-235	429	1	3149	2	N	80
11	3660	X	3332	-0-	-328	3332	2		N	-0-	80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON TRUST GU				219279		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1		RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
06	1	N	1	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927											
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. 945936											
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996											
06	3300 #	2777	-0-	-523	-0-	2777 2		N	-0-	-0-	
07	3410 #	2582	-0-	-828	-0-	2582 2		N	-0-	-0-	
08	2604	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-	-0-	
09	2717	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-	-0-	
*10	2082	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	-0-	
*11	2956	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-	-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											
06	2010 X	1665	-0-	-345	-0-	1665 3		N	-0-	-0-	
07	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725 3		N	-0-	-0-	
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-	-0-	
09	1860 X	1732	-0-	-128	-0-	1732 3		N	-0-	-0-	
10	1922 X	1762	-0-	-160	-0-	1762 3		N	-0-	-0-	
11	2130 X	1594	-0-	-536	-0-	1594 3		N	-0-	-0-	
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350											
06	3930 X	4	-0-	-3926	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
07	4061 X	6	-0-	-4055	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
08	13 X	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
09	13 X	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
*11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321											
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544											
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-	
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2		N	-0-	-0-	
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2		N	-0-	-0-	
09	750 N	595	-0-	-155	-0-	595 2		N	-0-	-0-	
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313											
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686											
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
UTLEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	080150	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	7998 - 8015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12147 - 12166		
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	394	1	3063	2	N	3				164
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	421	1	3154	2	N	-0-				164
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	411	1	3138	2	N	6				170
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	3				173
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	292	1	2878	2	N	-0-				173
*11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	322	1	2809	2	N	8				181

COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	090809	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11996 - 12020		
06	1380 N	973	-0-	-407	-0-	111	1	862	2	N	-0-				257
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	99	1	740	2	N	22				279
08	1333 N	766	-0-	-567	-0-	24	9	676	2	N	1				280
09	960 N	581	-0-	-379	-0-	89	1	535	2	N	1				281
10	868 N	446	-0-	-422	-0-	45	1	405	2	N	-0-				281
11	750 N	496	-0-	-254	-0-	41	1	444	2	N	1				282

AYCOCK "1"				WELL #:	1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13370 - 1240		
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				8
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				8
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	985	2	1	9	N	1	1	1		8
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				8
10	1116 N	749	-0-	-367	-0-	749	2			N	-0-				8
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-				8

UTLEY "C"				WELL #:	1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12324 - 12415		
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-

AYCOCK #1				WELL #:	2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12262 - 12452		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	120027												
UTLEY "H"		WELL #:	1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12488 - 12502					
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										N	-0-				-0-
07	14B2 EXT									N	-0-				-0-
08	14B2 EXT									N	-0-				-0-
09	14B2 EXT									N	-0-				-0-
10	14B2 EXT									N	-0-				-0-
11	14B2 EXT									N	-0-				-0-

BONNER		WELL #:	2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211					
06		5 N	5	-0-	-0-		1 1	4 2		N	-0-				77
07		10 N		-0-	-10					N	-0-				77
08		0 N		-0-	-0-					N	-0-				77
09		5 N		-0-	-5					N	-0-				77
10		0 N		-0-	-0-					N	-0-				77
11		0 N		-0-	-0-					N	-0-				77

DANIEL "G"		WELL #:	1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546					
06	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			Y	-0-				10
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-				10
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2 9		Y	-2	1 1			11
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-				11
10	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-				11
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-				11

BASS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	112868	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12419 - 12473					
06		0 N		-0-	-0-					N	-0-				5
07		0 N		-0-	-0-					N	-0-				5
08		0 N		-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT			-0-	-0-					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-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:	2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568					
06	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-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-					N	-0-				6
07	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-				6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
UTLEY "H"			WELL #:		2	RRCID ->		137070	COMPL. DATE		11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			1
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			1
08		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	N	-0-	1	1	2
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			2
10		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			2
*11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			2

DANIEL "G"			WELL #:		2	RRCID ->		153305	COMPL. DATE		03/10/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12102 - 12210	
06		3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	2			N	-0-			16
07		3224 X	439	-0-	-2785	-0-	439	2			N	-0-			16
08		3689 X	537	-0-	-3152	-0-	537	2			N	-0-	1	1	15
09		3570 X	785	-0-	-2785	-0-	785	2			N	-0-			15
10		3689 X	744	-0-	-2945	-0-	744	2			N	-0-			15
11		2970 X	1051	-0-	-1919	-0-	1051	2			N	-0-			15

MOODY ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->		163689	COMPL. DATE		05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12254 - 12479	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2			WELL #:		2	RRCID ->		166131	COMPL. DATE		09/29/1997	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12352 - 12440	
06		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	33	1	1576	2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1719	-0-	-203	-0-	36	1	1683	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1502	-0-	-327	-0-	33	1	1469	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1129	-0-	-491	-0-	26	1	1103	2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1425	-0-	-280	-0-	34	1	1391	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1215	-0-	-225	-0-	30	1	1185	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A"			WELL #:		102	RRCID ->		166956	COMPL. DATE		09/09/2008	TOTAL DEPTH	11522	PERF.10952 - 11382	
06		1020 N	788	-0-	-232	-0-	90	1	697	2	N	1			163
07		868 N	721	-0-	-147	-0-	85	1	636	2	N	-0-			163
08		806 N	762	-0-	-44	-0-	88	1	673	2	N	1			164
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	980	2	N	1			165
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	2	N	-0-			165
11		750 N	714	-0-	-36	-0-	73	1	639	2	N	2			167

CAPP			WELL #:		1	RRCID ->		172767	COMPL. DATE		08/04/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11410 - 12294	
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-			21
07		496 N	289	-0-	-207	-0-	34	1	255	2	N	-0-			21
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			21
09		600 N	488	-0-	-112	-0-	38	1	449	2	N	1			22
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	N	-0-			22
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1830 N	1027	-0-	-803	-0-	1027	2			N	-0-			1
07		1643 N	185	-0-	-1458	-0-	185	2			N	-0-			1
08		1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1015	2	1	9	N	-0-	1	1	1
09		1020 N	723	-0-	-297	-0-	723	2			N	-0-			1
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			1
11		990 N	639	-0-	-351	-0-	639	2			N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493															
06		2640 X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-			48
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			48
08		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2618	2	2	9	N	-0-	2	1	48
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			48
10		2666 N	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-			48
11		2550 N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-			48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546															
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452															
06		660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-			8
07		310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-			8
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			8
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			8
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			8
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-			8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600															
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	-0-	1	1	1
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			1
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			1
*11		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274															
06		1800 N	1638	-0-	-162	-0-	33	1	1605	2	N	-0-			129
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	47	1	2176	2	N	-0-			129
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	-0-			129
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41	1	1753	2	N	-0-			129
10		2232 N	1271	-0-	-961	-0-	30	1	1241	2	N	-0-			129
*11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	44	1	1781	2	N	-0-			129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "C"		WELL #: 7X			RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435		
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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	4950 X	3773	-0-	-1177	-0-	3773	2	N	-0-			26	
07	5115 X	4365	-0-	-750	-0-	4365	2	N	-0-			26	
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	5	4	1	27	
09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2	N	-0-			27	
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-			27	
11	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	3649	2	N	-0-			27	
UTLEY "A"		WELL #: 4			RRCID -> 187176				COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
06	2550 N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2	N	-0-			-0-	
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-	
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	3	2	1	1	
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-			1	
10	2573 N	2283	-0-	-290	-0-	2283	2	N	-0-			1	
11	2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2274	2	N	-0-			1	
DANIEL "G"		WELL #: 4			RRCID -> 187304				COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554		
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2	N	-0-			1	
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			1	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	2	1	1	2	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			2	
10	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2	N	-0-			2	
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			2	
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 187353				COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180		
06	1230 N	866	-0-	-364	-0-	866	2	N	-0-			-0-	
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2	N	-0-			-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-	
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-	
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2	N	-0-			-0-	
BASS "A"		WELL #: 4			RRCID -> 189445				COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500		
06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	2	N	-0-			28	
07	2358 X	2260	-0-	-98	-0-	2260	2	N	-0-			28	
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	3	2	1	29	
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			29	
10	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			29	
*11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			29	
UTLEY "C"		WELL #: 10			RRCID -> 190083				COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-	
UTLEY "C"		WELL #: 8			RRCID -> 190288				COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
06	960 N	296	-0-	-664	-0-	296	2	N	-0-			14	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			14	
08	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1528	2	N	1	1	1	14	
09	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2	N	-0-			14	
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			14	
11	1470 N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2	N	-0-			14	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			64
07		3007 N	794	-0-	-2213	-0-	792	2	2	9	N	2			66
08		2914 N	559	-0-	-2355	-0-	559	2			N	-0-	1	1	65
09		3000 N	5712	-0-	2712	2712	5712	2			N	-0-			65
10		3100 N	3579	-0-	479	3191	3579	2			N	-0-			65
*11		3000 N	2032	-0-	-968	2223	2032	2			N	-0-			65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370															

06		3750 X	2652	-0-	-1098	-0-	2643	2	9	9	N	8			133
07		3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-			133
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3502	2	25	9	N	23	2	1	154
09		3030 X	2452	-0-	-578	-0-	2412	2	40	9	N	36	161	1	29
10		3131 X	850	-0-	-2281	-0-	850	2			N	-0-			29
*11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			29

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450															

06		4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2			N	-0-			125
07		4681 X	1832	-0-	-2849	-0-	1832	2			N	-0-			125
08		4278 X	3246	-0-	-1032	-0-	3244	2	2	9	N	2	2	1	125
09		4140 X	3125	-0-	-1015	-0-	3095	2	30	9	N	27	124	1	28
10		4278 X	3543	-0-	-735	-0-	3543	2			N	-0-			28
*11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490															

06		3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-			22
07		3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2			N	-0-			22
08		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3124	2	3	9	N	3	2	1	23
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			23
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-			23
11		3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	2			N	-0-			23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530															

06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-			26
07		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-			26
08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	N	3	2	1	27
09		5250 X	2926	-0-	-2324	-0-	2926	2			N	-0-			27
10		5425 X	1367	-0-	-4058	-0-	1367	2			N	-0-			27
11		5250 X	2072	-0-	-3178	-0-	2072	2			N	-0-			27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420															

06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			32
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			32
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	1	1	33
09		2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			N	-0-			33
10		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-			33
*11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490								
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049								
06	5250	X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2		N	-0-					130
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-					130
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5694	2	14	9	N	13	4	1		139
09	5310	X	4255	-0-	-1055	-0-	4216	2	39	9	N	35	146	1		28
10	5487	X	4480	-0-	-1007	-0-	4480	2			N	-0-				28
11	5310	X	4001	-0-	-1309	-0-	4001	2			N	-0-				28

UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450								
06	4950	X	4270	-0-	-680	-0-	4270	2			N	-0-				63
07	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2			N	-0-				63
08	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	3137	2	14	9	N	13	3	1		73
09	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4534	2			N	-0-				73
10	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3997	2			N	-0-				73
11	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-				73

UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064								
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				63
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-				63
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	2	1		63
09	2130	N	1236	-0-	-894	-0-	1236	2			N	-0-				63
10	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-				63
11	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	1994	2			N	-0-				63

UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500								
06	4620	X	2219	-0-	-2401	-0-	2219	2			N	-0-				1
07	4774	X	3599	-0-	-1175	-0-	3599	2			N	-0-				1
08	3286	X	1605	-0-	-1681	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	1		1
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-				1
10	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	2587	2			N	-0-				1
11	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	2			N	-0-				1

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140								
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-				-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2	1	1		1
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	2			N	-0-				1
10	1519	N	624	-0-	-895	-0-	624	2			N	-0-				1
*11	3000	N	3475	-0-	475	475	3475	2			N	-0-				1

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530								
06	2310	X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-				27
07	2449	X	1357	-0-	-1092	-0-	1357	2			N	-0-				27
08	2108	N	1296	-0-	-812	-0-	1295	2	1	9	N	1	1	1		27
09	960	N	474	-0-	-486	-0-	474	2			N	-0-				27
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-				27
*11	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4081	2			N	-0-				27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12380 - 12542	
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	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-			33
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	-0-			33
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	15	1 1		47
09	1530 X	1288	-0-	-242	-0-	1288 2	N	-0-			47
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2	N	-0-			47
11	1530 X	1316	-0-	-214	-0-	1316 2	N	-0-			47

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			1
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	1	1 1		1
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			1
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-			1
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500	
06	1380 N	444	-0-	-936	-0-	444 2	N	-0-			1
07	1426 N	452	-0-	-974	-0-	452 2	N	-0-			1
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	2	2 1		1
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			1
10	3100 N	4378	-0-	1278	-0-	4378 2	N	-0-			1
*11	3000 N	4362	-0-	1362	-0-	2640 4362 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120	
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2	N	-0-			1
07	2325 X	715	-0-	-1610	-0-	715 2	N	-0-			1
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	2	2 1		1
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-			1
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-			1
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540	
06	2670 X	322	-0-	-2348	-0-	322 2	N	-0-			-0-
07	2666 X	735	-0-	-1931	-0-	735 2	N	-0-			-0-
08	1798 N	495	-0-	-1303	-0-	493 2	N	2	1 1		1
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-			1
10	3100 N	3634	-0-	534	-0-	3634 2	N	-0-			1
*11	2552 N	2018	-0-	-534	-0-	2018 2	N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394	
06	2850 X	1556	-0-	-1294	-0-	1556 2	N	-0-			49
07	2945 X	1977	-0-	-968	-0-	1977 2	N	-0-			49
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	1	1 1		49
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-			49
10	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900 2	N	-0-			49
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-			49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			1
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			1
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	2	1 1		2
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2	N	-0-			2
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			2
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
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	CODE	
06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2				11
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2				11
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9		12
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2			2	1
10	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2				12
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426	
06	1290 N	851	-0-	-439	-0-	851	2				127
07	496 N	97	-0-	-399	-0-	97	2				127
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				127
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				127
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						127
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				127

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126	
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	662	2				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2				-0-
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1042	2	1	9		-0-
09	660 N	180	-0-	-480	-0-	180	2			1	1
10	1240 N	214	-0-	-1026	-0-	214	2				-0-
11	1020 N	109	-0-	-911	-0-	109	2				-0-

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515	
06	3570 X	1551	-0-	-2019	-0-	1551	2				25
07	3689 X	1623	-0-	-2066	-0-	1623	2				25
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3008	2	3	9		26
09	2460 X	1709	-0-	-751	-0-	1709	2				26
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2				26
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				26

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435	
06	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	2560	2				62
07	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	1836	2				62
08	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2453	2	2	9		63
09	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2				63
10	2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	1597	2				63
11	2550 X	217	-0-	-2333	-0-	217	2				63

UTLEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047	
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-

UTLEY "C"		WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208	
06	5610 X	4629	-0-	-981	-0-	4629	2				1
07	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2				1
08	5425 X	3323	-0-	-2102	-0-	3320	2	3	9		1
09	5250 X	3226	-0-	-2024	-0-	3226	2				1
10	5177 X	1502	-0-	-3675	-0-	1502	2				1
11	4650 X	3374	-0-	-1276	-0-	3374	2				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06		2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415 2			N	-0-	1
07		1984 N	1451	-0-	-533	-0-	1451 2			N	-0-	1
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853 2	1	9	N	1 1	1
09		1410 N	1175	-0-	-235	-0-	1175 2			N	-0-	1
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			N	-0-	1
11		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 2			N	-0-	1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642												
06		3330 X	3294	-0-	-36	-0-	3294 2			N	-0-	38
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2			N	-0-	38
08		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655 2	3	9	N	3 2 1	39
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2			N	-0-	39
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2			N	-0-	39
11		3690 X	2924	-0-	-766	-0-	2924 2			N	-0-	39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642												
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-	25
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-	25
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858 2	2	9	N	2 1 1	26
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-	26
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	26
*11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	26

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746												
06		2400 N	1704	-0-	-696	-0-	1704 2			N	-0-	52
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-	52
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511 2	9	9	N	8 1 1	59
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-	59
10		2728 N	2211	-0-	-517	-0-	2211 2			N	-0-	59
*11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2			N	-0-	59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	151 1	394	2	N	-0-	77
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	207 1	475	2	N	-0-	77
08		589 N	552	-0-	-37	-0-	149 1	403	2	N	-0-	77
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	122 1	398	2	N	-0-	77
10		682 N	503	-0-	-179	-0-	104 1	399	2	N	-0-	77
11		540 N	466	-0-	-74	-0-	86 1	380	2	N	-0-	77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440												
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2			N	-0-	78
07		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 2			N	-0-	78
08		6634 X	6218	-0-	-416	-0-	6211 2	7	9	N	6 4 1	80
09		6420 X	5568	-0-	-852	-0-	5568 2			N	-0-	80
10		6634 X	4560	-0-	-2074	-0-	4560 2			N	-0-	80
11		6420 X	5867	-0-	-553	-0-	5867 2			N	-0-	80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056				
M	O	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	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	376 1	978 2	N	-0-			182
07	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	377 1	864 2	N	18	171 1		29
						20 9						
08	1209 N	850	-0-	-359	-0-	229 1	621 2	N	-0-			29
09	1350 N	938	-0-	-412	-0-	220 1	718 2	N	-0-			29
10	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	210 1	807 2	N	-0-			29
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	198 1	871 2	N	-0-			29

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656				
06	1560 X	570	-0-	-990	-0-	570 2		N	-0-			11
07	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1166 2		N	-0-			11
08	1612 X	700	-0-	-912	-0-	700 2		N	-0-	1 1		10
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			10
10	3100 N	3129	-0-	29	29	3129 2		N	-0-			10
*11	3000 N	3013	-0-	13	42	3013 2		N	-0-			10

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
06	4890 X	2448	-0-	-2442	-0-	2448 2		N	-0-			2
07	5053 X	3901	-0-	-1152	-0-	3901 2		N	-0-			2
08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5506 2	4 9	N	4	3 1		3
09	3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3720 2		N	-0-			3
10	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	3381 2		N	-0-			3
11	3750 X	3625	-0-	-125	-0-	3625 2		N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134				
06	2460 X	1165	-0-	-1295	-0-	1165 2		N	-0-			26
07	2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	1032 2		N	-0-			26
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534 2	1 9	N	1	1 1		26
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761 2		N	-0-			26
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			26
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			26

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190				
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	71 1	3395 2	N	-0-			32
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	81 1	3806 2	N	-0-			32
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	82 1	3660 2	N	-0-			32
09	3660 X	3395	-0-	-265	-0-	77 1	3318 2	N	-0-			32
10	3782 X	3553	-0-	-229	-0-	85 1	3468 2	N	-0-			32
11	3660 X	3408	-0-	-252	-0-	83 1	3325 2	N	-0-			32

BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620				
06	780 N	223	-0-	-557	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	793	-0-	-292	-0-	793 2		N	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318 2	2 9	N	2	1 1		1
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			1
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			1
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					42
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					42
08	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11	2	1			51
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					51
10	2511 N	2136	-0-	-375	-0-	2136	2			N	-0-					51
*11	3000 N	3831	-0-	831	-0-	831	2			N	-0-					51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826								
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	144	1	375	2	N	-0-					55
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	336	1	769	2	N	2					57
08	3100 N	4433	-0-	1333	-0-	1193	1	3229	2	N	10					67
09	3000 N	7130	-0-	4130	-0-	1669	1	5452	2	N	8					75
10	3100 N	9460	-0-	6360	-0-	1945	1	7493	2	N	20					95
*11	22794 X	10971	-0-	-11823	-0-	2024	1	8915	2	N	29					124

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979								
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	2063	1	5371	2	N	40					115
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1975	1	4523	2	N	-0-					115
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	1474	1	3988	2	N	12					127
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1287	1	4203	2	N	29					156
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1223	1	4710	2	N	40					196
*11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1055	1	4650	2	N	56					252

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558								
06	1260 N	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644		
M	O	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	14135 X	2213	-0-	-11922	-0-	2213 2		N	-0-	4
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-	4
08	3689 X	1899	-0-	-1790	-0-	1897 2	2 9	N	2	4
09	3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2828 2		N	-0-	4
10	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691 2		N	-0-	4
11	3690 X	3091	-0-	-599	-0-	3091 2		N	-0-	4

UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592		
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831 2		N	-0-	70
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2026 2		N	-0-	70
08	2015 N	1611	-0-	-404	-0-	1609 2	2 9	N	2	71
09	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622 2		N	-0-	71
10	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	1752 2		N	-0-	71
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-	71

BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690		
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2		N	-0-	2
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-	2
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4967 2	4 9	N	4	3
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-	3
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-	3
*11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-	3

BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652		
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-

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125		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	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202 2		N	-0-	26
07	4247 X	2561	-0-	-1686	-0-	2561 2		N	-0-	26
08	3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3017 2	2 9	N	2	26
09	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		N	-0-	26
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-	26
*11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-	26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* 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-	-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-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					12
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					12
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	1	1			13
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					13
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					13
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	2	N	-0-					127
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1054	2	N	-0-					127
08	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	-0-	207	1	927	2	N	-0-					127
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	-0-	218	1	847	2	N	-0-					127
10	1271	N	948	-0-	-323	-0-	-0-	141	1	807	2	N	-0-					127
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	-0-	253	1	760	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

06	540	N	222	-0-	-318	-0-	-0-	222	2			N	-0-					1
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					1
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	1			1
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					1
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					1
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1
08	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	1	1			2
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					2
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		2880 X	2533	-0-	-347	-0-	52 1	2481 2		N	-0-	55
07		2976 X	2706	-0-	-270	-0-	57 1	2649 2		N	-0-	55
08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-	58 1	2585 2		N	-0-	55
09		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	62 1	2666 2		N	-0-	55
10		2852 X	2401	-0-	-451	-0-	57 1	2344 2		N	-0-	55
11		2610 X	2329	-0-	-281	-0-	57 1	2272 2		N	-0-	55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193												
06		630 N		-0-	-630	-0-				N	-0-	1
07		651 N	394	-0-	-257	-0-	394 2			N	-0-	1
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-	1
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	1
10		403 N		-0-	-403	-0-				N	-0-	1
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	451 2			N	-0-	1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456												
06		1200 N	404	-0-	-796	-0-	404 2			N	-0-	65
07		2449 N	828	-0-	-1621	-0-	828 2			N	-0-	65
08		1085 N	330	-0-	-755	-0-	330 2			N	-0-	65
09		390 N		-0-	-390	-0-				N	-0-	65
10		837 N	194	-0-	-643	-0-	194 2			N	-0-	65
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520												
06		1560 N	134	-0-	-1426	-0-	134 2			N	-0-	1
07		1178 N	223	-0-	-955	-0-	223 2			N	-0-	1
08		961 N	392	-0-	-569	-0-	392 2			N	-0-	1
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	1
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-	1
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744												
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	102
07		961 N	802	-0-	-159	-0-	802 2			N	-0-	102
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523 2	1 9		N	1 1	102
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-	102
10		806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2			N	-0-	102
*11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-	102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12347 - 12397		
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	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3761	2	17	9	N	15	81
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-	81
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4128	2	4	9	N	4	82
09	3780 X	3115	-0-	-665	-0-	3115	2			N	-0-	82
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-	82
11	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			N	-0-	82

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12530 - 12600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12470 - 1255		
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-

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 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-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638		
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-	22
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-	22
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	N	3	23
09	1920 X	1025	-0-	-895	-0-	1025	2			N	-0-	23
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-	23
*11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-	23

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892		
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	176	1	1367	2	N	16	288
						18	9					
07	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	233	1	1741	2	N	3	291
						3	9					
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	N	4	295
						4	9					
09	3000 N	5735	-0-	2735	2735	449	1	5278	2	N	7	302
						8	9					
10	3100 N	3947	-0-	847	3582	363	1	3584	2	N	-0-	302
*11	3000 N	3547	-0-	547	4129	364	1	3174	2	N	8	310
						9	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370			
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		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		29
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		29
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	1 1	29
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		29
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		29
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		29

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	2	N	-0-		74
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		74
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	1 1	75
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		75
10	1116 N	601	-0-	-515	-0-	601	2	N	-0-		75
11	1170 N	865	-0-	-305	-0-	865	2	N	-0-		75

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-	1 1	26
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		26
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		26
11	1380 N	465	-0-	-915	-0-	465	2	N	-0-		26

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440			
06	20340 X	16978	-0-	-3362	-0-	346	1	N	-0-		-0-
07	19561 X	15323	-0-	-4238	-0-	321	1	N	-0-		-0-
08	18197 X	15900	-0-	-2297	-0-	349	1	N	-0-		-0-
09	17580 X	14610	-0-	-2970	-0-	332	1	N	-0-		-0-
10	18166 X	13969	-0-	-4197	-0-	334	1	N	-0-		-0-
11	16980 X	11747	-0-	-5233	-0-	286	1	N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		115
07	T. A.	34	-0-	34	40	34	2	N	-0-		115
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		115
09	40 X	-0-	-0-	-40	-0-			N	-0-	132 1	32
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	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	15840 X	10160	-0-	-5680	-0-	207	1	N	-0-		-0-
07	15779 X	7637	-0-	-8142	-0-	160	1	N	-0-		-0-
08	12338 X	9123	-0-	-3215	-0-	200	1	N	-0-		-0-
09	11940 X	7468	-0-	-4472	-0-	170	1	N	-0-		-0-
10	10509 X	5926	-0-	-4583	-0-	142	1	N	-0-		-0-
11	10170 X	7594	-0-	-2576	-0-	185	1	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 #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.13240 - 17370				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2575	1	19358	2	N	-0-		-0-
07	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	2752	1	23760	2	N	-0-		-0-
08	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	2753	1	22634	2	N	-0-		-0-
09	22470	X	22155	-0-	-315	-0-	2626	1	19529	2	N	-0-		-0-
10	26102	X	19587	-0-	-6515	-0-	2659	1	16928	2	N	-0-		-0-
11	25260	X	22908	-0-	-2352	-0-	2605	1	20303	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	33780	X	28200	-0-	-5580	-0-	1993	1	26207	2	N	-0-		-0-
07	33728	X	27891	-0-	-5837	-0-	2049	1	25842	2	N	-0-		-0-
08	29109	X	26680	-0-	-2429	-0-	2049	1	24631	2	N	-0-		-0-
09	28170	X	24917	-0-	-3253	-0-	1934	1	22983	2	N	-0-		-0-
10	29109	X	28077	-0-	-1032	-0-	2133	1	25944	2	N	-0-		-0-
11	28170	X	25232	-0-	-2938	-0-	2026	1	23206	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230				
06	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	112	1	5381	2	N	-0-		-0-
07	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	111	1	5213	2	N	-0-		-0-
08	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	122	1	5448	2	N	-0-		-0-
09	5640	X	5425	-0-	-215	-0-	123	1	5302	2	N	-0-		-0-
10	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	117	1	4756	2	N	-0-		-0-
11	5490	X	3496	-0-	-1994	-0-	85	1	3411	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	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	3755	1	15201	2	N	-0-		-0-
07	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	3872	1	14915	2	N	-0-		-0-
08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	3863	1	13785	2	N	-0-		-0-
09	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	3763	1	13946	2	N	-0-		-0-
10	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	3869	1	12850	2	N	-0-		-0-
11	15930	X	15459	-0-	-471	-0-	3731	1	11728	2	N	-0-		-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11048 - 12090				
06	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	687	1	1788	2	N	2		171
07	3162	X	2144	-0-	-1018	-0-	639	1	1464	2	N	37	178 1	30
08	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	488	1	1321	2	N	-0-		30
09	2130	X	1929	-0-	-201	-0-	452	1	1477	2	N	-0-		30
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	395	1	1520	2	N	-0-		30
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	387	1	1706	2	N	-0-		30

UTLEY 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434				
06	12990	X	11395	-0-	-1595	-0-	11326	2	69	9	N	63		208
07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	12292	2	14	9	N	13	185 1	36
08	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11332	2	68	9	N	62	8 1	90
09	11760	X	10632	-0-	-1128	-0-	10595	2	37	9	N	34		124
10	12152	X	10575	-0-	-1577	-0-	10574	2	1	9	N	1		125
11	11760	X	10280	-0-	-1480	-0-	10280	2			N	-0-		125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014										TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885 - 14610	
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		40380 X	29306	-0-	-11074	-0-	597 1	28709 2	N	-0-			-0-
07		36115 X	29312	-0-	-6803	-0-	614 1	28698 2	N	-0-			-0-
08		33232 X	25231	-0-	-8001	-0-	554 1	24677 2	N	-0-			-0-
09		31500 X	25210	-0-	-6290	-0-	573 1	24637 2	N	-0-			-0-
10		32302 X	26654	-0-	-5648	-0-	638 1	26016 2	N	-0-			-0-
11		29310 X	23443	-0-	-5867	-0-	570 1	22873 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		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
08		527 N	65	-0-	-462	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
11		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024	
06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-			46
07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	31 1	3910 2	N	-0-			46
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	26 1	3239 2	N	-0-			46
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	27 1	3252 2	N	-0-			46
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	31 1	3972 2	N	-0-			46
*11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	58 1	3379 2	N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002										TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977										TOTAL DEPTH	13300	PERF.12313 - 12426	
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	18 1	656 3	N	-0-			1
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	732 3	N	-0-			2
							1 9						
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	58 1	672 3	N	-0-			2
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	57 1	626 3	N	-0-	1 5		1
10		806 N	658	-0-	-148	-0-	658 3		N	-0-			1
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	54 1	632 3	N	-0-			1

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													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
										AMT	AMT	AMT	
										CODE	CODE	CODE	
06		6180 X	6112	-0-	-68	-0-		165	1	5947	3	N	1
07		6386 X	722	-0-	-5664	-0-		59	1	663	3	N	1
08		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		547	1	6338	3	N	3
								7	9				
09		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-		530	1	5872	3	N	3
10		6479 X	6161	-0-	-318	-0-		6160	3	1	9	N	3
*11		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-		512	1	5965	3	N	4
								6	9				

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229													
06		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2638	3			Y	1
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	3			Y	1
08		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2642	3			Y	1
09		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555	3			Y	1
10		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		2552	3			Y	1
*11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2428	3	2	9	Y	1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184													
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			Y	1
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	3			Y	1
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3			Y	1
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	3			Y	1
10		1209 N	1173	-0-	-36	-0-		1173	3			Y	1
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-		956	3	1	9	Y	1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
06		4020 X	3946	-0-	-74	-0-		3946	3			Y	1
07		4154 X	4098	-0-	-56	-0-		4098	3			Y	1
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4100	3			Y	1
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3960	3			Y	1
10		4061 X	4047	-0-	-14	-0-		4047	3			Y	1
11		3930 X	3899	-0-	-31	-0-		3896	3	3	9	Y	1

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	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
06		240 N	149	-0-	-91	-0-		149	3			Y	19
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	18
08		310 N	132	-0-	-178	-0-		132	3			Y	18
09		150 N	129	-0-	-21	-0-		129	3			Y	18
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			Y	18
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4290 X	4196	-0-	-94	-0-		4196 3		Y	-0-		-0-
07		4433 X	3842	-0-	-591	-0-		3842 3		Y	-0-		-0-
08		4402 X	4270	-0-	-132	-0-		4270 3		Y	-0-		-0-
09		4260 X	4084	-0-	-176	-0-		4084 3		Y	-0-		-0-
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		4552 3		Y	-0-		-0-
11		4200 X	4056	-0-	-144	-0-		4053 3	3 9	Y	3	2 1	1

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953													
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3		Y	-0-		1
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		Y	-0-		-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		Y	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		Y	-0-		-0-
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262													
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3		Y	-0-		1
07		465 N	399	-0-	-66	-0-		399 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		744 N	726	-0-	-18	-0-		726 3		Y	-0-		-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		Y	-0-		-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 3		Y	-0-		-0-
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498													
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		Y	-0-		1
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		Y	-0-		-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-		196 3		Y	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		Y	-0-		-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-		328 3	1 9	Y	1		1

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727													
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		28
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1 5	27
08		124 N	37	-0-	-87	-0-		37 3		Y	-0-		27
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718 3		Y	-0-		27
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3		Y	-0-		27
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		160 3	1 9	Y	1		28

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168													
06		1140 N	1129	-0-	-11	-0-		1129 3		Y	-0-		1
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 3		Y	-0-		1
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-		1110 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-		1124 3		Y	-0-		-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 3		Y	-0-		-0-
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1130 3	1 9	Y	1		1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755													
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2319 3		Y	-0-		1
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667 3		Y	-0-		1
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2562 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474 3		Y	-0-		-0-
10		2480 N	2256	-0-	-224	-0-		2256 3		Y	-0-		-0-
*11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2457 3	2 9	Y	2	1 1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
	CODE			(L)	(CODE)							
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-
07	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	Y	1

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
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-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-					Y	-0-
09	3300 X	2861	-0-	-439	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	Y	2

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
06	4200 X	4086	-0-	-114	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-
07	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-
08	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-
09	4230 X	3992	-0-	-238	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-
10	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-
11	4080 X	3867	-0-	-213	-0-	-0-	3864	3	3	9	Y	2

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-
11	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
06	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-
07	3813 X	3407	-0-	-406	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-
08	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-
11	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	-0-	3446	3	3	9	Y	2

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611												
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	Y	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3		Y	-0-	-0-
07		4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4240	3		Y	-0-	-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3		Y	-0-	-0-
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3		Y	-0-	-0-
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		Y	-0-	-0-
11		3990 X	3960	-0-	-30	-0-	3957	3	3 9	Y	3	2 1 1

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
06		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		Y	-0-	-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-	-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-	-0-
09		900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3		Y	-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-	-0-
*11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1 9	Y	1	1

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
06		3450 X	2512	-0-	-938	-0-	2512	3		Y	-0-	-0-
07		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		Y	-0-	-0-
08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		Y	-0-	-0-
09		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3		Y	-0-	-0-
10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3		Y	-0-	-0-
11		3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3485	3	3 9	Y	3	2 1 1

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
06		3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3		Y	-0-	1
07		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	3		Y	-0-	1
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		Y	-0-	1 5
09		3660 X	3376	-0-	-284	-0-	3376	3		Y	-0-	-0-
10		3782 X	3394	-0-	-388	-0-	3394	3		Y	-0-	-0-
11		3690 X	3454	-0-	-236	-0-	3451	3	3 9	Y	3	2 1 1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
06		450 N	162	-0-	-288	-0-	162	3		Y	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-	-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-	-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-	-0-
*11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		Y	-0-	1
07		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3		Y	-0-	1
08		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3		Y	-0-	1 5
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-	-0-
10		1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3		Y	-0-	-0-
*11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2 9	Y	2	1 1 1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
06		960 N	350	-0-	-610	-0-	350	3		Y	-0-	1
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3		Y	-0-	1 5
08		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		Y	-0-	-0-
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3		Y	-0-	-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-	-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
CLARY		WELL #:		2	RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12235 - 12513
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3			Y	-0-	-0-
07	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	4329 3			Y	-0-	-0-
08	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937 3			Y	-0-	-0-
09	3900 X	3779	-0-	-121	-0-	3779 3			Y	-0-	-0-
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 3			Y	-0-	-0-
*11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4606 3	4 9	Y		4	3 1 1

WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12586 - 12829
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 3			Y	-0-	1
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			Y	-0-	1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			Y	-0-	-0-
09	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3			Y	-0-	-0-
10	1333 N	978	-0-	-355	-0-	978 3			Y	-0-	-0-
11	1110 N	860	-0-	-250	-0-	859 3	1 9	Y		1	1

HARTLEY		WELL #:		2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12412 - 12644
06	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945 3			Y	-0-	1
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 3			Y	-0-	1
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			Y	-0-	-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			Y	-0-	-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			Y	-0-	-0-
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797 3	2 9	Y		2	1 1 1

EUBANKS TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12167 - 12447
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258 3			Y	-0-	1
07	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440 3			Y	-0-	1
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 3			Y	-0-	-0-
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3			Y	-0-	-0-
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3			Y	-0-	-0-
11	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3141 3	3 9	Y		3	2 1 1

WHITE, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12601 - 12893
06	5520 X	5342	-0-	-178	-0-	5342 3			Y	-0-	71
07	5704 X	5574	-0-	-130	-0-	5574 3			Y	-0-	71
08	5425 X	5288	-0-	-137	-0-	5288 3			Y	-0-	70
09	5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770 3			Y	-0-	70
10	5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449 3			Y	-0-	70
11	5250 X	3867	-0-	-1383	-0-	3864 3	3 9	Y		3	2 1 71

HARTLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12391 - 12710
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-

WHITE, H. E.		WELL #:		4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12691 - 13014
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3			Y	-0-	1
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3			Y	-0-	-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3			Y	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			Y	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			Y	-0-	-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

06		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126 3				Y	1
07		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 3				Y	1
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			1 5	Y	-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3				Y	-0-
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3				Y	-0-
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3				Y	-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3				Y	-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3				Y	-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3				Y	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				Y	-0-
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3				Y	-0-
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3				Y	-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-	2037 3				Y	1
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3				Y	1
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3			1 5	Y	-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3				Y	-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3				Y	-0-
11		2220 N	2122	-0-	-98	-0-	2120 3	2 9		2	Y	1

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
06		3240 X	3037	-0-	-203	-0-	3037 3				Y	-0-
07		3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168 3				Y	-0-
08		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246 3				Y	-0-
09		3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3144 3				Y	-0-
10		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	3133 3				Y	-0-
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3045 3	3 9		3	Y	1

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
06		3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319 3				Y	76
07		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437 3				Y	76
08		3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269 3			1 5	Y	75
09		3420 X	2861	-0-	-559	-0-	2861 3				Y	75
10		3441 X	2782	-0-	-659	-0-	2782 3				Y	75
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2678 3	3 9		3	Y	76

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
06		4080 X	4025	-0-	-55	-0-	4025 3				Y	1
07		4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173 3				Y	1
08		4216 X	4093	-0-	-123	-0-	4093 3			1 5	Y	-0-
09		4080 X	3903	-0-	-177	-0-	3903 3				Y	-0-
10		4216 X	3971	-0-	-245	-0-	3971 3				Y	-0-
11		4050 X	3754	-0-	-296	-0-	3751 3	3 9		3	Y	1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
06		1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205 3				Y	1
07		1488 X	1035	-0-	-453	-0-	1035 3				Y	1
08		1302 X	1001	-0-	-301	-0-	1001 3			1 5	Y	-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3				Y	-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3				Y	-0-
*11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249 3	1 9		1	Y	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		5730 X	3066	-0-	-2664	-0-	3066 3			Y	-0-	1
07		4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	2987 3			Y	-0-	1
08		3131 X	1841	-0-	-1290	-0-	1841 3			Y	-0-	-0-
09		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 3			Y	-0-	-0-
10		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 3			Y	-0-	-0-
*11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6130 3	6 9		Y	5	4 1 1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
06		3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	1307 3			Y	-0-	-0-
07		3131 X	816	-0-	-2315	-0-	816 3			Y	-0-	-0-
08		1519 X	454	-0-	-1065	-0-	454 3			Y	-0-	-0-
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3			Y	-0-	-0-
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3			Y	-0-	-0-
*11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275 3	2 9		Y	2	1 1 1

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
06		3630 X	3208	-0-	-422	-0-	3208 3			Y	-0-	31
07		3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3283 3			Y	-0-	31
08		3596 X	3416	-0-	-180	-0-	3416 3			Y	-0-	30
09		3450 X	2761	-0-	-689	-0-	2761 3			Y	-0-	30
10		3503 X	2904	-0-	-599	-0-	2904 3			Y	-0-	-0-
11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3110 3	3 9		Y	3	2 1 1

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
06		3000 N	3122	-0-	122	122	3122 3			Y	-0-	33
07		2697 N	2548	-0-	-149	-0-	2548 3			Y	-0-	33
08		2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2624 3			Y	-0-	32
09		2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503 3			Y	-0-	32
10		2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998 3			Y	-0-	32
11		2700 X	2694	-0-	-6	-0-	2691 3	3 9		Y	3	2 1 33

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
06		4110 X	634	-0-	-3476	-0-	634 3			Y	-0-	1
07		4247 X	16	-0-	-4231	-0-	16 3			Y	-0-	-0-
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
06		4530 X	4315	-0-	-215	-0-	4315 3			Y	-0-	1
07		4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4355 3			Y	-0-	1
08		4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366 3			Y	-0-	-0-
09		4350 X	4317	-0-	-33	-0-	4317 3			Y	-0-	-0-
10		4495 X	4470	-0-	-25	-0-	4470 3			Y	-0-	-0-
11		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4282 3	3 9		Y	3	2 1 1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
06		3000 N	3364	-0-	364	2467	3364 3			Y	-0-	-0-
07		5718 X	3251	-0-	-2467	-0-	3251 3			Y	-0-	-0-
08		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	3074 3			Y	-0-	-0-
09		3630 X	2742	-0-	-888	-0-	2742 3			Y	-0-	-0-
10		3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2788 3			Y	-0-	-0-
11		3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2597 3	2 9		Y	2	1 1 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		Y	-0-			1
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		Y	-0-			1
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204 3		Y	-0-			-0-
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		Y	-0-			-0-
11		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3069 3	3 9	Y	3	2 1		1

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258													
06		3270 X	2232	-0-	-1038	-0-	2232 3		Y	-0-			1
07		3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216 3		Y	-0-			1
08		2976 X	1921	-0-	-1055	-0-	1921 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2880 X	2314	-0-	-566	-0-	2314 3		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968 3		Y	-0-			-0-
11		2220 X	2207	-0-	-13	-0-	2205 3	2 9	Y	2	1 1		1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232													
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179 3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	4285	-0-	1185	1185	4285 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	4179	-0-	1179	2364	4179 3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	4261	-0-	1161	3525	4261 3		Y	-0-			-0-
*11		3000 N	2003	-0-	-997	2528	2001 3	2 9	Y	2	1 1		1

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035													
06		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
08		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866													
06		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531 3		Y	-0-			1
07		2666 N	2394	-0-	-272	-0-	2394 3		Y	-0-			1
08		2666 N	2156	-0-	-510	-0-	2156 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y	-0-			-0-
10		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-			-0-
*11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2817 3	3 9	Y	3	2 1		1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260													
06		2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120 3		Y	-0-			1
07		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788 3		Y	-0-			1
08		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2085 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-			-0-
10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		Y	-0-			-0-
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397 3	2 9	Y	2	1 1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENNDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE

06		3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328 3		Y	-0-		1
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		Y	-0-		1
08		3751 X	2088	-0-	-1663	-0-	2088 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3600 X	1215	-0-	-2385	-0-	1215 3		Y	-0-		-0-
10		3596 X	814	-0-	-2782	-0-	814 3		Y	-0-		-0-
11		3480 X	623	-0-	-2857	-0-	623 3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-		-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-
08		1643 N	1113	-0-	-530	-0-	1113 3		Y	-0-		-0-
09		1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1063 3		Y	-0-		-0-
11		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
06		6300 X	3692	-0-	-2608	-0-	3692 3		Y	-0-		1
07		6510 X	3245	-0-	-3265	-0-	3245 3		Y	-0-		1
08		3565 X	3041	-0-	-524	-0-	3041 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3450 X	2732	-0-	-718	-0-	2732 3		Y	-0-		-0-
10		3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714 3		Y	-0-		-0-
11		3450 X	2393	-0-	-1057	-0-	2391 3	2 9	Y	2	1 1	1

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		1
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		Y	-0-		1
08		434 N	313	-0-	-121	-0-	313 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		360 N	283	-0-	-77	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	276 3	1 9	Y	1		1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		Y	-0-		1
07		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1672 3		Y	-0-		1
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-		-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-		-0-
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900 3	2 9	Y	2	1 1	1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
06		3900 X	3559	-0-	-341	-0-	3559 3		Y	-0-		1
07		3875 X	3445	-0-	-430	-0-	3445 3		Y	-0-		1
08		3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403 3		Y	-0-		1
09		3420 X	3189	-0-	-231	-0-	3189 3		Y	-0-	1 5	-0-
10		3534 X	3484	-0-	-50	-0-	3484 3		Y	-0-		-0-
*11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3469 3	4 9	Y	4	3 1	1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426												
06		2760 X	797	-0-	-1963	-0-	797 3		Y	-0-		1
07		899 N	823	-0-	-76	-0-	823 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3		Y	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-		-0-
*11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	Y	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENNDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273												
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		2520 N	2461	-0-	-59	-0-	2461 3			Y	-0-	1
07		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579 3			Y	-0-	1
08		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3			Y	-0-	-0-
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3			Y	-0-	-0-
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3			Y	-0-	-0-
*11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2669 3	3 9		Y	3	2 1 1
HENNDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
06		2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977 3			Y	-0-	-0-
07		2077 X	1931	-0-	-146	-0-	1931 3			Y	-0-	-0-
08		2046 N	1843	-0-	-203	-0-	1843 3			Y	-0-	-0-
09		1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692 3			Y	-0-	-0-
10		1922 N	1459	-0-	-463	-0-	1459 3			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1623 3	1 9		Y	1	1
UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236												
06		3330 X	1752	-0-	-1578	-0-	1752 3			Y	-0-	1
07		3100 X	1281	-0-	-1819	-0-	1281 3			Y	-0-	-0-
08		2263 X	1552	-0-	-711	-0-	1552 3			Y	-0-	-0-
09		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			Y	-0-	-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			Y	-0-	-0-
*11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569 3	1 9		Y	1	1
HENNDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542												
06		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158 3			Y	-0-	1
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3			Y	-0-	1
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3			Y	-0-	-0-
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3			Y	-0-	-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3			Y	-0-	-0-
*11		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3295 3	3 9		Y	3	2 1 1
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380												
06		4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946 3			Y	-0-	1
07		4309 X	3451	-0-	-858	-0-	3451 3			Y	-0-	1
08		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3			Y	-0-	-0-
09		3690 X	3405	-0-	-285	-0-	3405 3			Y	-0-	-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3			Y	-0-	-0-
*11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3937 3	3 9		Y	3	2 1 1
HENNDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525												
06		2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974 3			Y	-0-	1
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			Y	-0-	1
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			Y	-0-	-0-
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			Y	-0-	-0-
10		2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155 3			Y	-0-	-0-
11		2400 N	2169	-0-	-231	-0-	2167 3	2 9		Y	2	1 1 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683 3			Y	-0-	-0-
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3			Y	-0-	-0-
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3			Y	-0-	-0-
09		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3			Y	-0-	-0-
10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3			Y	-0-	-0-
*11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2864 3	3 9		Y	3	2 1 1

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450												
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	17 1	611 3		N	-0-	1
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	654 3		N	-0-	1
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	65 1	757 3		N	-0-	1
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	50 1	557 3		N	-0-	1
10		713 N	552	-0-	-161	-0-	552 3			N	-0-	1
11		810 N	695	-0-	-115	-0-	55 1	640 3		N	-0-	1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374												
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			Y	-0-	1
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			Y	-0-	1
08		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733 3			Y	-0-	-0-
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		1 5	Y	-0-	-0-
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699 3			Y	-0-	-0-
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 3	1 9		Y	1	1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437												
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			Y	-0-	1
07		992 N	678	-0-	-314	-0-	678 3			Y	-0-	1
08		1457 N	500	-0-	-957	-0-	500 3		1 5	Y	-0-	-0-
09		1200 N	232	-0-	-968	-0-	232 3			Y	-0-	-0-
10		682 N	260	-0-	-422	-0-	260 3			Y	-0-	-0-
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			Y	-0-	64
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			Y	-0-	64
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		1 5	Y	-0-	63
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			Y	-0-	63
10		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016 3			Y	-0-	63
11		1200 N	690	-0-	-510	-0-	689 3	1 9		Y	1	64

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 3			Y	-0-	1
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957 3			Y	-0-	1
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		1 5	Y	-0-	-0-
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3			Y	-0-	-0-
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3			Y	-0-	-0-
*11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742 3	1 9		Y	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	1
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	1
08		5983 X	4615	-0-	-1368	-0-	4615	3			Y	-0-
09		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-
10		5983 X	5933	-0-	-50	-0-	5933	3			Y	-0-
11		5790 X	5592	-0-	-198	-0-	5588	3	4	9	Y	1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458												
06		1350 X	577	-0-	-773	-0-	16	1	561	3	N	1
07		1395 X	1168	-0-	-227	-0-	96	1	1071	3	N	2
							1	9				
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	74	1	854	3	N	1
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	3	N	1
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	1
*11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	N	2
							1	9				

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786												
06		2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			Y	1
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	1
08	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	-0-	2314	3			Y	-0-
09	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	-0-	4451	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	-0-	6821	3			Y	-0-
*11		2900 N	1939	-0-	-961	-0-	1938	3	1	9	Y	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	1
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	1
08		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315	3			Y	-0-
09		2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1876	3			Y	-0-
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-
*11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	3	2	9	Y	1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	104	1	3757	3	N	1
07		3069 X	2878	-0-	-191	-0-	236	1	2641	3	N	2
							1	9				
08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3081	3	N	1
							1	9				
09		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	311	1	3443	3	N	1
10		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	1
*11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	289	1	3364	3	N	2
							3	9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	74	1	2666	3	N	-0-	1
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	275	1	3073	3	N	1	2
08	T. A.	3872	-0-	3872	3872	308	1	3562	3	N	2	2
09	T. A.	3715	-0-	3715	7587	308	1	3407	3	N	-0-	2
10	T. A.	3320	-0-	3320	10907	3320	3			N	-0-	2
*11	14620 X	3713	-0-	-10907	-0-	294	1	3416	3	N	3	3
						3	9					
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-	-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-	-0-
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-	-0-
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-	-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-	-0-
*11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	3	3	9	Y	3	1
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
06	2310 X	732	-0-	-1578	-0-	732	3			Y	-0-	1
07	434 X	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-	-0-
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-	-0-
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-	-0-
10	3100 N	6175	-0-	3075	3075	6175	3			Y	-0-	-0-
*11	3000 N	6294	-0-	3294	6369	6288	3	6	9	Y	5	1
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
06	4740 X	4707	-0-	-33	-0-	4707	3			Y	-0-	1
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			Y	-0-	1
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-	-0-
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			Y	-0-	-0-
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-	-0-
*11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5239	3	4	9	Y	4	1
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
06	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692	3			Y	-0-	1
07	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			Y	-0-	1
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-	-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-	-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-	-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1644	3	1	9	Y	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		960 X	833	-0-	-127	-0-	833 3		Y	-0-		23
07		992 X	756	-0-	-236	-0-	756 3		Y	-0-	1 5	22
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 3		Y	-0-		22
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		Y	-0-		22
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		22
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 3	1 9	Y	1		23

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
06		600 N	88	-0-	-512	-0-	88 3		Y	-0-		146
07		217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3		Y	-0-	1 5	145
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		Y	-0-		145
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90		Y	-0-		145
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-		145
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-120		Y	-0-		145

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386												
06		3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288 3		Y	-0-		1
07		3441 X	2633	-0-	-808	-0-	2633 3		Y	-0-		1
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		Y	-0-		-0-
10		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 3		Y	-0-		-0-
*11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3286 3	3 9	Y	3	2 1	1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3		Y	-0-		74
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	1 5	73
08		558 N	408	-0-	-150	-0-	408 3		Y	-0-		73
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		Y	-0-		73
10		496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3		Y	-0-		73
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3		Y	-0-		73

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		1
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741												
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		Y	-0-		-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-
08		1953 N	516	-0-	-1437	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
09		1680 N	251	-0-	-1429	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		Y	-0-		-0-
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900 3	2 9	Y	2	1 1	1

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729												
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-		1
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
09		690 N	189	-0-	-501	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793 3	1 9	Y	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3		Y	-0-		1
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-		1
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-		-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-		-0-
*11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1 9	Y	1		1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621													
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		1
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-	1 5	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1 9	Y	1		1

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781													
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		Y	-0-		1
07		2728 N	2495	-0-	-233	-0-	2495	3		Y	-0-		1
08		2945 N	2501	-0-	-444	-0-	2501	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2730 N	2288	-0-	-442	-0-	2288	3		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3369	-0-	269	-0-	3369	3		Y	-0-		-0-
11		2430 N	1113	-0-	-1317	-0-	1112	3	1 9	Y	1		1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657													
06		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3		Y	-0-		1
07		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3		Y	-0-		1
08		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3		Y	-0-		-0-
10		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3		Y	-0-		-0-
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1386	3	1 9	Y	1		1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766													
06		2070 N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3		Y	-0-		-0-
07		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3		Y	-0-		-0-
08		2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3		Y	-0-		-0-
09		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3		Y	-0-		-0-
10		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1976	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400													
06		3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	66	1	2391 3	N	-0-		1
07		4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	258	1	2884 3	N	1		2
							1	9					
08		T. A.	2867	-0-	2867	2867	228	1	2638 3	N	1	2 1	1
							1	9					
09		T. A.	3005	-0-	3005	5872	249	1	2756 3	N	-0-		1
10		T. A.	3140	-0-	3140	9012	3140	3		N	-0-		1
*11		12404 X	3392	-0-	-9012	-0-	268	1	3121 3	N	3	2 1	2
							3	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2031	-0-	-969	5236	55	1	1976	3	N	-0-			1
07	3100 N	2340	-0-	-760	4476	192	1	2147	3	N	1			2
						1	9							
08	3100 N	2219	-0-	-881	3595	176	1	2043	3	N	-0-	1	1	1
09	3000 N	1660	-0-	-1340	2255	138	1	1522	3	N	-0-			1
10	3100 N	2019	-0-	-1081	1174	2019	3			N	-0-			1
*11	3000 N	1878	-0-	-1122	52	148	1	1728	3	N	2	1	1	2
						2	9							
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056														
06	2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	35	1	1244	3	N	-0-			1
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	282	1	3154	3	N	1			2
						1	9							
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	107	1	1235	3	N	-0-	1	1	1
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	2241	3	N	-0-			1
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-			1
*11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	3	N	3	2	1	2
						3	9							
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346														
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	111	1	4013	3	N	-0-			1
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	407	1	4561	3	N	1			2
						1	9							
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	376	1	4359	3	N	3	3	1	2
						3	9							
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	376	1	4159	3	N	-0-			2
10	4278 X	4038	-0-	-240	-0-	4038	3			N	-0-			2
*11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	336	1	3911	3	N	4	3	1	3
						4	9							
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430														
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	22	1	786	3	N	-0-			1
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	3	N	1			2
						1	9							
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	N	-0-	1	5	1
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	62	1	684	3	N	-0-			1
10	1240 N	651	-0-	-589	-0-	651	3			N	-0-			1
11	1020 N	807	-0-	-213	-0-	64	1	743	3	N	-0-			1
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996														
06	4920 X	2133	-0-	-2787	-0-	58	1	2075	3	N	-0-			18
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			18
08	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	387	1	4478	3	N	4	3	1	19
						4	9							
09	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	658	1	7286	3	N	-0-			19
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6363	3	7	9	N	6	1	1	24
*11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	519	1	6036	3	N	65	4	1	85
						72	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2430 X	2341 -0-	-89 -0-	63 1	2278 3	N	-0-					1
07	3126 X	3126 -0-	-0- -0-	256 1	2869 3	N	1					2
				1 9								
08	3162 X	2679 -0-	-483 -0-	213 1	2465 3	N	1	2	1			1
				1 9								
09	3060 X	2453 -0-	-607 -0-	203 1	2250 3	N	-0-					1
10	3131 X	2405 -0-	-726 -0-	2405 3		N	-0-					1
*11	3209 X	3209 -0-	-0- -0-	254 1	2952 3	N	3	2	1			2
				3 9								
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440												
06	2527 X	2527 -0-	-0- -0-	68 1	2459 3	N	-0-					1
07	3209 X	3209 -0-	-0- -0-	263 1	2945 3	N	1					2
				1 9								
08	3100 X	2961 -0-	-139 -0-	235 1	2725 3	N	1	2	1			1
				1 9								
09	3000 X	2656 -0-	-344 -0-	220 1	2436 3	N	-0-					1
10	3224 X	2536 -0-	-688 -0-	2536 3		N	-0-					1
11	3120 X	1985 -0-	-1135 -0-	157 1	1826 3	N	2	1	1			2
				2 9								
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
06	1175 N	1175 -0-	-0- -0-	1175 3		Y	-0-					1
07	930 N	930 -0-	-0- -0-	930 3		Y	-0-					1
08	856 N	856 -0-	-0- -0-	856 3		Y	-0-	1	5			-0-
09	1170 N	829 -0-	-341 -0-	829 3		Y	-0-					-0-
10	930 N	683 -0-	-247 -0-	683 3		Y	-0-					-0-
11	840 N	465 -0-	-375 -0-	465 3		Y	-0-					-0-
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
06	1920 N	1818 -0-	-102 -0-	49 1	1769 3	N	-0-					1
07	1981 N	1981 -0-	-0- -0-	162 1	1818 3	N	1					2
				1 9								
08	1760 N	1760 -0-	-0- -0-	140 1	1620 3	N	-0-	1	1			1
09	1830 N	1553 -0-	-277 -0-	129 1	1424 3	N	-0-					1
10	1984 N	1558 -0-	-426 -0-	1558 3		N	-0-					1
*11	2007 N	2007 -0-	-0- -0-	159 1	1846 3	N	2	1	1			2
				2 9								
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
06	2250 N	1258 -0-	-992 -0-	1258 3		Y	-0-					1
07	1953 N	1463 -0-	-490 -0-	1463 3		Y	-0-					1
08	2672 N	2672 -0-	-0- -0-	2672 3		Y	-0-	1	5			-0-
09	2386 N	2386 -0-	-0- -0-	2386 3		Y	-0-					-0-
10	2587 N	2587 -0-	-0- -0-	2587 3		Y	-0-					-0-
*11	2454 N	2454 -0-	-0- -0-	2452 3		Y	2	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004												TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	-0-	1		
07	3100 N	3488	-0-	388	388	286	1	3201	3	N	1	2		
08	3100 N	3407	-0-	307	695	271	1	3135	3	N	1	2 1		
09	3000 N	3188	-0-	188	883	264	1	2924	3	N	-0-	1		
10	3753 X	2870	-0-	-883	-0-	2870	3			N	-0-	1		
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	234	1	2729	3	N	3	2 1		

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004												TOTAL DEPTH	13050	PERF.12596 - 12881
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-	1		
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-	1		
08	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	3			Y	-0-	1 5		
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			Y	-0-	-0-		
10	2821 N	2808	-0-	-13	-0-	2808	3			Y	-0-	-0-		
11	2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2312	3	2	9	Y	2	1 1		

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004												TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256 - 12514
06	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	3			Y	-0-	1		
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			Y	-0-	1		
08	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-	1 5		
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-	-0-		
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-	-0-		
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	3	3	9	Y	3	2 1		

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003												TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	102	1	3664	3	N	-0-	1		
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	291	1	3259	3	N	1	2		
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	352	1	4078	3	N	3	3 1		
09	3960 X	2469	-0-	-1491	-0-	205	1	2264	3	N	-0-	2		
10	4092 X	105	-0-	-3987	-0-	105	3			N	-0-	2		
*11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	576	1	6708	3	N	6	5 1		

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003												TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	36	1	1306	3	N	-0-	1		
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1577	3	N	1	2		
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	N	-0-	1 5		
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	3	N	-0-	1		
10	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	3			N	-0-	1		
11	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	106	1	1237	3	N	1	2		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT CODE	
06		930 N	885	-0-	-45	-0-	24 1	861 3	N		-0-		1
07		1395 N	857	-0-	-538	-0-	70 1	786 3	N		1		2
							1 9						
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	54 1	628 3	N		-0-	1 5	1
09		900 N	652	-0-	-248	-0-	54 1	598 3	N		-0-		1
10		868 N	613	-0-	-255	-0-	613 3		N		-0-		1
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	52 1	606 3	N		1		2
							1 9						

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288													
06		4560 X	4367	-0-	-193	-0-	4367 3		Y		-0-		1
07		4712 X	4630	-0-	-82	-0-	4630 3		Y		-0-		1
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 3		Y		-0-	1 5	-0-
09		4680 X	4509	-0-	-171	-0-	4509 3		Y		-0-		-0-
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3		Y		-0-		-0-
11		4740 X	4662	-0-	-78	-0-	4658 3	4 9	Y		4	3 1	1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381													
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y		-0-		-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y		-0-		-0-
08		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 3		Y		-0-		-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y		-0-		-0-
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		Y		-0-		-0-
11		1470 N	877	-0-	-593	-0-	877 3		Y		-0-		-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440													
06		4020 X	3340	-0-	-680	-0-	90 1	3250 3	N		-0-		1
07		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	386 1	4315 3	N		1		2
							1 9						
08		4030 X	3431	-0-	-599	-0-	273 1	3157 3	N		1	2 1	1
							1 9						
09		3900 X	2696	-0-	-1204	-0-	223 1	2473 3	N		-0-		1
10		4030 X	2141	-0-	-1889	-0-	2141 3		N		-0-		1
*11		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	366 1	4259 3	N		4	3 1	2
							4 9						

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MIDDLETON "E"		WELL #:		4	RRCID ->	203342	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12376	- 12478
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	1740 N	1175	-0-	-565	-0-	32 1	1143 3	N	-0-			1
07	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	106 1	1183 3	N	1			2
						1 9						
08	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	92 1	1068 3	N	-0-	1 5		1
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	95 1	1057 3	N	-0-			1
10	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121 3		N	-0-			1
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	91 1	1062 3	N	1			2
						1 9						

HENDERSON				WELL #:	15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 - 12591
06	2970 X	958	-0-	-2012	-0-	958 3		Y	-0-			1
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	2294 N	94	-0-	-2200	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 - 12533
06	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2486 3		Y	-0-			-0-
07	2666 N	2275	-0-	-391	-0-	2275 3		Y	-0-			-0-
08	2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2356 3		Y	-0-			-0-
09	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2337 3		Y	-0-			-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		Y	-0-			-0-
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2276 3	2 9	Y	2	1 1		1

WHITTINGTON				WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574 - 12832
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		Y	-0-			1
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-			1
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1200 N	527	-0-	-673	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
10	1240 N	360	-0-	-880	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
11	660 N	360	-0-	-300	-0-	360 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #:	17	RRCID ->	204840	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12256 - 12538
06	3390 X	3372	-0-	-18	-0-	3372 3		Y	-0-			1
07	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446 3		Y	-0-			1
08	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3450 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3600 X	3300	-0-	-300	-0-	3300 3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627 3		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3339 3	3 9	Y	3	2 1		1

WHITTINGTON				WELL #:	10	RRCID ->	204857	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	12975	PERF.12578 - 12826
06	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424 3		Y	-0-			1
07	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506 3		Y	-0-			1
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3000 N	3792	-0-	792	-0-	3792 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2620	-0-	-480	-0-	312 2620 3		Y	-0-			-0-
*11	2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2446 3	2 9	Y	2	1 1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3175	-0-	-173	-0-	3175	3		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2917	-0-	-323	-0-	2917	3		Y	-0-			-0-
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		Y	-0-			-0-
11	3240 X	3063	-0-	-177	-0-	3060	3	3 9	Y	3	2 1		1

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892													
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		Y	-0-			1
07	3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2205	3		Y	-0-			1
08	3472 X	657	-0-	-2815	-0-	657	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484	3		Y	-0-			-0-
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3		Y	-0-			-0-
*11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4 9	Y	4	3 1		1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402													
06	4920 X	3779	-0-	-1141	-0-	102	1	3677 3	N	-0-			1
07	5115 X	3988	-0-	-1127	-0-	327	1	3660 3	N	1			2
						1	9						
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	378	1	4377 3	N	3	3 1		2
						3	9						
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	401	1	4438 3	N	-0-			2
10	4712 X	4145	-0-	-567	-0-	4145	3		N	-0-			2
11	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	340	1	3958 3	N	4	3 1		3
						4	9						

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540													
06	2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3		Y	-0-			1
07	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3		Y	-0-			1
08	2573 N	2210	-0-	-363	-0-	2210	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		Y	-0-			-0-
*11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2 9	Y	2	1 1		1

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440													
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	79	1	2859 3	N	-0-			1
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	277	1	3102 3	N	1			2
						1	9						
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	256	1	2960 3	N	1	2 1		1
						1	9						
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	254	1	2812 3	N	-0-			1
10	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3		N	-0-			1
*11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	244	1	2842 3	N	3	2 1		2
						3	9						

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817													
06	3240 X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3		Y	-0-			1
07	3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3		Y	-0-			1
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3		Y	-0-			-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3		Y	-0-			-0-
*11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	3	3 9	Y	3	2 1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2670 N	2626	-0-	-44	-0-	2626 3			Y	-0-	-0-
07		2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513 3			Y	-0-	-0-
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3			Y	-0-	-0-
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			Y	-0-	-0-
10		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3			Y	-0-	-0-
*11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2597 3	2 9		Y	2	1 1

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
06		4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3972 3			N	-0-	1
07		4247 X	4223	-0-	-24	-0-	4223 3			N	-0-	1
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3			N	-0-	1 5
09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 3			N	-0-	-0-
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3			N	-0-	-0-
*11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3788 3	3 9		N	3	2 1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512												
06		3300 X	2703	-0-	-597	-0-	73 1	2630 3		N	-0-	1
07		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	316 1	3537 3		N	1	2
08		3472 X	3426	-0-	-46	-0-	272 1	3153 3		N	1	2 1
09		3360 X	2981	-0-	-379	-0-	247 1	2734 3		N	-0-	1
10		3534 X	3065	-0-	-469	-0-	3065 3			N	-0-	1
11		3420 X	3325	-0-	-95	-0-	263 1	3059 3		N	3	2 1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528												
06		2700 X	2036	-0-	-664	-0-	55 1	1981 3		N	-0-	1
07		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	253 1	2835 3		N	1	2
08		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	230 1	2661 3		N	1	2 1
09		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	217 1	2406 3		N	-0-	1
10		2976 N	2487	-0-	-489	-0-	2487 3			N	-0-	1
11		2790 N	2773	-0-	-17	-0-	219 1	2551 3		N	3	2 1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-	1
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-	1 5
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3			Y	-0-	-0-
09		210 N	96	-0-	-114	-0-	96 3			Y	-0-	-0-
10		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3			Y	-0-	-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3			Y	-0-	-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3			Y	-0-	1
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3			Y	-0-	1
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3			Y	-0-	1 5
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3			Y	-0-	-0-
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3			Y	-0-	-0-
11		1920 N	688	-0-	-1232	-0-	687 3	1 9		Y	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	1242	-0-	-1008	-0-	1242	3		Y	-0-			1
07	2325 N	285	-0-	-2040	-0-	285	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	1364 N	92	-0-	-1272	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843													
06	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3		Y	-0-			1
07	4340 X	3915	-0-	-425	-0-	3915	3		Y	-0-			1
08	4433 X	3626	-0-	-807	-0-	3626	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3		Y	-0-			-0-
10	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3		Y	-0-			-0-
*11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	3	3 9	Y	3	2 1		1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680													
06	3390 X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3		Y	-0-			1
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		Y	-0-			1
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3360 X	3338	-0-	-22	-0-	3338	3		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	3273	3	3 9	Y	3	2 1		1

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748													
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		Y	-0-			1
07	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	3326	3		Y	-0-			1
08	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3		Y	-0-			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3316	-0-	-104	-0-	3313	3	3 9	Y	3	2 1		1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476													
06	840 N	665	-0-	-175	-0-	18	1	647 3	N	-0-			1
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	82	1	918 3	N	-0-			1
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	53	1	609 3	N	-0-			1
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630 3	N	-0-			1
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	3		N	-0-			1
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	801 3	N	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570													
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	109	1	3938 3	N	-0-			1
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	4382 3	N	1			2
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	360	1	4167 3	N	3	3 1		2
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	355	1	3935 3	N	-0-			2
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			2
*11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	354	1	4124 3	N	4	3 1		3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
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		3300 X	2871	-0-	-429	-0-	2871	3	Y	-0-		1
07		3410 X	2457	-0-	-953	-0-	2457	3	Y	-0-		1
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	Y	-0-		-0-
10		2883 X	2638	-0-	-245	-0-	2638	3	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2680	3	Y	3	2 1	1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
06		270 N	119	-0-	-151	-0-	3	1	N	-0-		1
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		1
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1		2

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
06		T. A.	179	-0-	179	10988	5	1	N	-0-		1
07		14309 X	3321	-0-	-10988	-0-	272	1	N	1		2
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	250	1	N	1	2 1	1
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-		1
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		1
*11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	248	1	N	3	2 1	2

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
06		3690 X	2915	-0-	-775	-0-	79	1	N	-0-		1
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-		1
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	285	1	N	2	2 1	1
09		3450 X	2622	-0-	-828	-0-	217	1	N	-0-		1
10		3565 X	2989	-0-	-576	-0-	2989	3	N	-0-		1
11		3450 X	3039	-0-	-411	-0-	240	1	N	-0-		1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
06		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		1
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	268	1	N	1		2
08		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	242	1	N	1	2 1	1
09		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-		1
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-		1
*11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	228	1	N	3	2 1	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	2680	-0-	2680	11189	72	1	2608	3	N	-0-		1
07	14625 X	3436	-0-	-11189	-0-	282	1	3153	3	N	1		2
08	T. A.	3073	-0-	3073	3073	244	1	2828	3	N	1	2 1	1
09	5750 X	2677	-0-	-3073	-0-	222	1	2455	3	N	-0-		1
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-		1
11	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	237	1	2756	3	N	3	2 1	2

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

06	5820 X	318	-0-	-5502	-0-	9	1	309	3	N	-0-		1
07	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	651	1	7282	3	N	1		2
08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	623	1	7208	3	N	5	4 1	3
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	554	1	6136	3	N	-0-		3
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-		3
*11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	504	1	5864	3	N	5	4 1	4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	90	1	3233	3	N	-0-		1
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	3216	3	N	1		2
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	235	1	2716	3	N	1	2 1	1
09	2640 X	2236	-0-	-404	-0-	185	1	2051	3	N	-0-		1
10	2728 X	2106	-0-	-622	-0-	2106	3			N	-0-		1
11	2640 X	2063	-0-	-577	-0-	163	1	1898	3	N	2	1 1	2

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

06	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	63	1	2257	3	N	-0-		1
07	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	280	1	3139	3	N	1		2
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	249	1	2883	3	N	1	2 1	1
09	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	228	1	2519	3	N	-0-		1
10	3317 X	2270	-0-	-1047	-0-	2270	3			N	-0-		1
11	3210 X	1503	-0-	-1707	-0-	119	1	1383	3	N	1		2

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2191	3	N	-0-		1
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	3	N	1		2
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	199	1	2309	3	N	1	2 1	1
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	184	1	2037	3	N	-0-		1
10	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-		1
11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	168	1	1957	3	N	2	1 1	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445								
HARTLEY			WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		8640 X	2434	-0-	-6206	-0-	2434 3			N	-0-		-0-
07		8122 X	4757	-0-	-3365	-0-	4757 3			N	-0-		-0-
08		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061 3			N	-0-		-0-
09		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 3			N	-0-		-0-
10		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7339 3	1 9		N	1	1 1	-0-
*11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6730 3	6 9		N	5	4 1	1

UTLEY "1"			WELL #:		25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520	
06		2900 N	1912	-0-	-988	9392	52 1	1860 3		N	-0-		1
07		11803 X	2411	-0-	-9392	-0-	198 1	2212 3		N	1		2
							1 9						
08		2666 X	928	-0-	-1738	-0-	74 1	854 3		N	-0-	1 5	1
09		2580 X	1642	-0-	-938	-0-	136 1	1506 3		N	-0-		1
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3			N	-0-		1
11		2340 X	2315	-0-	-25	-0-	183 1	2130 3		N	2	1 1	2
							2 9						

UTLEY #1			WELL #:		23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560	
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-

CLARY			WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588	
06		7350 X	6698	-0-	-652	-0-	6698 3			Y	-0-		1
07		7502 X	6183	-0-	-1319	-0-	6183 3			Y	-0-		1
08		6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240 3			Y	-0-	1 5	-0-
09		6390 X	5666	-0-	-724	-0-	5666 3			Y	-0-		-0-
10		6603 X	5816	-0-	-787	-0-	5816 3			Y	-0-		-0-
11		6390 X	5214	-0-	-1176	-0-	5210 3	4 9		Y	4	3 1	1

WHITE, H. E.			WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 - 12930	
06		2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2165 3			Y	-0-		65
07		2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2275 3			Y	-0-		65
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 3			Y	-0-	1 5	64
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3			Y	-0-		64
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3			Y	-0-		64
11		2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2025 3	2 9		Y	2	1 1	65

UTLEY #1			WELL #:		24	RRCID ->	230606	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11966 - 12010	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	26 1	933 3		N	-0-		1
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	116 1	1303 3		N	1		2
							1 9						
08		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	102 1	1177 3		N	-0-	1 5	1
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	90 1	993 3		N	-0-		1
10		1426 N	1071	-0-	-355	-0-	1071 3			N	-0-		1
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	93 1	1080 3		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* 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-	

LINN OPERATING, INC. 501545													
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369													
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	694	2	Y	-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634													
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440													
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748													
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	-0-	120	1	2528	2	Y	-0-
07	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	-0-	85	1	1836	2	Y	-0-
08	2883	X	1199	-0-	-1684	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	-0-
09	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-
10	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	-0-	124	1	2518	2	Y	-0-
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3107	2	Y	-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565													
06	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2117	2	Y	-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	2	Y	-0-
09	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-
10	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	-0-
11	2400	N	1826	-0-	-574	-0-	-0-	86	1	1740	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	196	1	2707	2	Y	-0-	-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	241	1	2721	2	Y	-0-	-0-
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	240	1	2665	2	Y	-0-	-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	213	1	2492	2	Y	-0-	-0-
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	243	1	2779	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11534 - 11764
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	49	1	682	2	Y	-0-	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	64	1	711	2	Y	-0-	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	61	1	709	2	Y	-0-	-0-
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-	-0-

HILL "G"		WELL #:		1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	-0-	-0-
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	167	1	1892	2	Y	-0-	-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	Y	-0-	-0-
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	183	1	2123	2	Y	-0-	-0-
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	Y	-0-	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	197	1	2721	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	247	1	2786	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	251	1	2790	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	228	1	2644	2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230	1	2696	2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	210	1	2407	2	Y	-0-	-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	137	1	1900	2	Y	13	13
07	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	148	1	1677	2	Y	2	15 1
08	2170 N	1920	-0-	-250	-0-	158	1	1762	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	145	1	1682	2	Y	-0-	-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	2	Y	-0-	-0-
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	155	1	1773	2	Y	-0-	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	2	Y	-0-	-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	193	1	2175	2	Y	-0-	-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	2086	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	5910	-0-	2910	2910	470	1	5440	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	6411	-0-	3311	6221	505	1	5906	2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	5272	-0-	2272	8493	423	1	4849	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID -> 184028	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11902 - 12097				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	254	1	3513	2	Y	-0-		-0-
07		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	316	1	3572	2	Y	-0-		-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	320	1	3560	2	Y	-0-		-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	292	1	3383	2	Y	-0-		-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	299	1	3498	2	Y	-0-		-0-
*11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	306	1	3505	2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.12478 - 12663				
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	22		22
							24	9						
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	154	1	3353	2	Y	-0-	22 1	-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	142	1	3112	2	Y	-0-		-0-
09		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	150	1	3078	2	Y	4		4
							4	9						
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	149	1	3028	2	Y	-0-		4
*11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	-0-		4

IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID -> 193358	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11592 - 12152				
06		2460 N	1492	-0-	-968	-0-	100	1	1378	2	Y	13		13
							14	9						
07		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	247	1	2797	2	Y	-0-		13
08		3100 N	3212	-0-	112	-0-	265	1	2947	2	Y	-0-		13
09		1556 N	1444	-0-	-112	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-		13
10		2852 N	2317	-0-	-535	-0-	182	1	2135	2	Y	-0-		13
11		2760 X	1935	-0-	-825	-0-	154	1	1766	2	Y	14		27
							15	9						

IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.12308 - 12351				
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	2	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2311	-0-	-14	-0-	188	1	2123	2	Y	-0-		-0-
08		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	188	1	2097	2	Y	-0-		-0-
09		2220 N	2162	-0-	-58	-0-	172	1	1990	2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2141	-0-	-184	-0-	168	1	1973	2	Y	-0-		-0-
*11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	2	Y	-0-		-0-

MONCRIEF, C. B. JACKSON			574775	WELL #:	1	RRCID -> 106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11162 - 11236			
06		4050 X	3245	-0-	-805	-0-	442	1	2771	2	N	29		189
							32	9						
07		4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	431	1	2609	2	N	26		215
							29	9						
08		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	479	1	3712	2	N	7		222
							8	9						
09		3810 X	3207	-0-	-603	-0-	453	1	2746	2	N	7		229
							8	9						
10		3844 X	3609	-0-	-235	-0-	453	1	3154	2	N	2		231
							2	9						
11		4050 X	2782	-0-	-1268	-0-	452	1	2330	2	N	-0-		231

BEENE			WELL #:	1	RRCID -> 112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11244 - 11298				
06		1050 N	935	-0-	-115	-0-	129	1	806	2	N	-0-		80
07		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	157	1	950	2	N	-0-		80
08		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	120	1	930	2	N	-0-		80
09		930 N	846	-0-	-84	-0-	120	1	726	2	N	-0-		80
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	146	1	1016	2	N	-0-		80
11		1020 N	868	-0-	-152	-0-	141	1	727	2	N	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONCRIEF, W. A., JR. FORTSON		//CONT.//	88576 304	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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONCRIEF, W. A., JR. FORTSON			575000									
			WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079 -	11154
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	185 1	1161 2	N	-0-		45
07	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	194 1	1172 2	N	-0-		45
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	182 1	1407 2	N	-0-		45
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	183 1	1112 2	N	-0-		45
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	182 1	1268 2	N	-0-		45
11	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	163 1	843 2	N	-0-		45
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.			622657									
			WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 -	11518
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT		-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS			703350									
			WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11550 -	12063
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161 2	1 9	N	1		59
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-		59
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3136 2	2 9	N	2		61
09	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2904 2	1 9	N	1	1 8	61
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739 2		N	-0-		61
11	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	2288 2	1 9	N	1	1 8	61
PATRICK												
			WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10022 -	10446
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
09	810	N	720	-0-	-90	-0-	720 2		N	-0-		-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740 2		N	-0-		-0-
11	1020	N	716	-0-	-304	-0-	716 2		N	-0-		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION RICHARDSON, MARIE			742143									
			WELL #:	1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10937 -	11834
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1			828082									
			WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11160 -	11350
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		104
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276 2		N	-0-		104
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-		104
09	510	N	339	-0-	-171	-0-	339 2		N	-0-		104
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-		104
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102 2		N	-0-		104

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	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33 1	992 2	Y	6			14
						7 9						
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40 1	1371 2	Y	3			17
						3 9						
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	68 1	1799 2	Y	8			25
						9 9						
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62 1	1664 2	Y	4			29
						4 9						
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	88 1	2570 2	Y	13			42
						14 9						
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	60 1	1614 2	Y	1	36 1		7
						1 9						

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370
06	3000 N	3024	-0-	24	24	3024 2		N	-0-			-0-
07	3044 X	3020	-0-	-24	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
*11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-

RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450 - 12356
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9547 2	53 9	Y	48	203 1		-0-
07	9641 X	8505	-0-	-1136	-0-	8433 2	72 9	Y	65			65
08	9641 X	8939	-0-	-702	-0-	8876 2	63 9	Y	57	92 1		30
09	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12430 2	80 9	Y	73			103
10	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12846 2	88 9	Y	80			183
*11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9508 2	52 9	Y	47	70 1		160

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382
06	12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-			Y	-0-			165
07	12462 X	7096	-0-	-5366	-0-	7037 2	59 9	Y	54			219
08	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13817 2	79 9	Y	72	118 1		173
09	240 X	29	-0-	-211	-0-	29 2		Y	-0-			173
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-			173
*11	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17867 2	112 9	Y	102	152 1		123

IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904 - 11999
06	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2684 2		Y	-0-			2
07	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903 2		Y	-0-			2
08	3162 X	815	-0-	-2347	-0-	815 2		Y	-0-			2
09	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347 2		Y	-0-			2
10	2914 X	2184	-0-	-730	-0-	2184 2		Y	-0-			2
11	2820 X	1062	-0-	-1758	-0-	1062 2		Y	-0-			2

RAWLS				WELL #:	2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12447 - 12557
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-	20 1		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069 2	9 9	Y	8			8
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	407 2	4 9	Y	4	7 1		5
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	945 2	6 9	Y	5			10
10	1085 N	609	-0-	-476	-0-	605 2	4 9	Y	4			14
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	338 2	2 9	Y	2	3 1		13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	1			2
07	3100 N	4504	-0-	1404	1404	143	1	4360	2	Y	1			3
08	3100 N	2801	-0-	-299	1105	81	1	2718	2	Y	2	3	1	2
09	2072 N	967	-0-	-1105	-0-	29	1	938	2	Y	-0-			2
10	2387 X	332	-0-	-2055	-0-	9	1	323	2	Y	-0-			2
11	2310 X	851	-0-	-1459	-0-	25	1	825	2	Y	1	1	8	2

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	2370 X	2019	-0-	-351	-0-	53	1	1966	2	N	-0-			27
07	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	54	1	1546	2	N	-0-			27
08	2449 X	2105	-0-	-344	-0-	55	1	2050	2	N	-0-			27
09	2370 X	1962	-0-	-408	-0-	44	1	1918	2	N	-0-			27
10	2077 X	1908	-0-	-169	-0-	43	1	1865	2	N	-0-			27
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	55	1	2285	2	N	-0-			27

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			9
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			9
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	8	9
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			9
10	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	2			Y	-0-			9
11	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-			9

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904					
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			9
07	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	1863	2			N	-0-			9
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			9
09	2700 X	9	-0-	-2691	-0-	9	2			N	-0-			9
10	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1943	2			N	-0-			9
*11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466					
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			84
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			84
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			84
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			84
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			84
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	138	1	4241	2	N	7			110
07	4650 X	1266	-0-	-3384	-0-	27	1	1237	2	N	2			112
08	4526 X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-			112
09	4380 X	2118	-0-	-2262	-0-	2118	2			N	-0-			112
10	4526 X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2			N	-0-			112
11	4380 X	1644	-0-	-2736	-0-	1644	2			N	-0-			112

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			8
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750						
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			58
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-			58
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	1			Y	-0-			58
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2	2	8	58
10	806 N	640	-0-	-166	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	8	58
11	1230 N	445	-0-	-785	-0-	445	2			Y	-0-			58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395						
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
07	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-			-0-

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328						
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	2			8
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	Y	-0-			8
08	2046 N	1366	-0-	-680	-0-	39	1	1326	2	Y	1	7	1	2
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	57	1	1837	2	Y	-0-			2
10	1953 N	644	-0-	-1309	-0-	18	1	626	2	Y	-0-			2
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-			2

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	2	Y	8		22
07	1209 N	320	-0-	-889	-0-	9	1	310	2	Y	1		23
08	1922 N	360	-0-	-1562	-0-	13	1	343	2	Y	4	2 8	25
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	41	1	1099	2	Y	7	3 8	29
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	7		36
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	Y	1	31 1 1 8	5

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	73	1	2336	2	Y	3		15
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	79	1	2419	2	Y	-0-		15
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2349	2	Y	1	13 1	3
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-		3
10	465 X	36	-0-	-429	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		3
11	450 X	164	-0-	-286	-0-	5	1	159	2	Y	-0-		3

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059				
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	2	Y	17		50
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2846	2	Y	6		56
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	2	Y	14		70
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	2	Y	8		78
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3236	2	Y	17		95
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3300	2	Y	3	79 1	19

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316				
06	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	101	1	3214	2	Y	4		21
07	4123 X	3291	-0-	-832	-0-	105	1	3186	2	Y	-0-		21
08	4123 X	2410	-0-	-1713	-0-	69	1	2340	2	Y	1	18 1	4
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	133	1	4313	2	Y	-0-		4
10	4030 X	2353	-0-	-1677	-0-	65	1	2287	2	Y	1		5
*11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	121	1	3952	2	Y	-0-		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	6		12
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	Y	1		13
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	3		16
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	3		19
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	Y	4		23
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	Y	-0-	20 1	3

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064				
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	2	Y	3		9
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	22	1	761	2	Y	2		11
08	837 N	697	-0-	-140	-0-	25	1	669	2	Y	3		14
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	739	2	Y	3		17
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	24	1	689	2	Y	4		21
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	1	18 1	4

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340				
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	112	1	3587	2	Y	4		16
07	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	95	1	2886	2	Y	-0-		16
08	3193 X	2313	-0-	-880	-0-	67	1	2245	2	Y	1	14 1	3
09	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	68	1	2206	2	Y	-0-		3
10	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	85	1	3002	2	Y	2	1 8	4
11	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	85	1	2757	2	Y	-0-		4

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536				
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-		25
07	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	189	1	3822	2	Y	-0-		25
08	4092 X	3530	-0-	-562	-0-	113	1	3417	2	Y	-0-		25
09	3960 X	2995	-0-	-965	-0-	2995	2		2	Y	-0-		25
10	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	205	1	3220	2	Y	-0-		25
*11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	208	1	4373	2	Y	-0-		25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320				
06	4320 X	3753	-0-	-567	-0-	114	1	3635	2	Y	4		14
07	4464 X	4220	-0-	-244	-0-	134	1	4086	2	Y	-0-		14
08	4464 X	3783	-0-	-681	-0-	109	1	3672	2	Y	2	12 1	4
09	4320 X	3401	-0-	-919	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-		4
10	4464 X	2359	-0-	-2105	-0-	65	1	2293	2	Y	1		5
*11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	137	1	4473	2	Y	-0-		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2106	2	Y	2		7
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	Y	-0-		7
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	2	Y	1	6 1	2
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	Y	-0-		2
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	2	Y	1		3
11	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	47	1	1541	2	Y	-0-		3
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350				
06	5460 X	3210	-0-	-2250	-0-	97	1	3110	2	Y	3		22
07	5332 X	4542	-0-	-790	-0-	144	1	4397	2	Y	1		23
08	5332 X	3470	-0-	-1862	-0-	100	1	3368	2	Y	2	20 1	5
09	4950 X	2554	-0-	-2396	-0-	76	1	2478	2	Y	-0-		5
10	4557 X	3814	-0-	-743	-0-	105	1	3707	2	Y	2	1 8	6
11	4410 X	3964	-0-	-446	-0-	118	1	3846	2	Y	-0-		6
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
06	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	178	1	5696	2	Y	6		27
07	6479 X	5897	-0-	-582	-0-	187	1	5709	2	Y	1		28
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	145	1	4895	2	Y	3	24 1	7
09	6150 X	5130	-0-	-1020	-0-	153	1	4977	2	Y	-0-		7
10	6355 X	4721	-0-	-1634	-0-	130	1	4589	2	Y	2	1 8	8
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	187	1	6115	2	Y	-0-		8
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
06	6090 X	5777	-0-	-313	-0-	175	1	5594	2	Y	7		48
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	207	1	6292	2	Y	1		49
08	6293 X	5997	-0-	-296	-0-	173	1	5818	2	Y	5	29 1	25
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	193	1	6258	2	Y	3	3 8	25
10	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	173	1	6095	2	Y	4	1 8	28
11	6090 X	4864	-0-	-1226	-0-	145	1	4719	2	Y	-0-		28
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	Y	23		173
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	Y	23		196
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-		196
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4340	2	29	9	Y	26	1 8	221
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4581	2	29	9	Y	26	170 1	77
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4416	2	22	9	Y	20		97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11384 - 12554		
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	BALANCE
06	4290 X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2	Y	-0-			30
07	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	3491	2	Y	-0-			30
08	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	3533	2	Y	-0-			30
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2	Y	-0-			30
10	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2	Y	-0-			30
11	3990 X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	2	Y	-0-			30

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494		PERF.10674 - 11034		
06	1980 N	1839	-0-	-141	-0-	1839	2	Y	-0-			37
07	2046 N	146	-0-	-1900	-0-	146	2	Y	-0-			37
08	1953 N	627	-0-	-1326	-0-	627	2	Y	-0-			37
09	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2	Y	-0-			37
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			37
11	600 N	126	-0-	-474	-0-	126	2	Y	-0-			37

BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752		
06	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2	Y	-0-			108
07	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2	Y	-0-			108
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2	Y	-0-			108
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4 9	Y	4	1 8	111
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			111
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2	Y	-0-			111

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491		
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-	-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-	-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	52	1	1574	2	Y	-0-	-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2	Y	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	96	1	1511	2	Y	-0-	-0-
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433		
06	6150 X	5073	-0-	-1077	-0-	246	1	4827	2	Y	-0-	-0-
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	350	1	7078	2	Y	-0-	-0-
08	6634 X	6261	-0-	-373	-0-	200	1	6061	2	Y	-0-	-0-
09	6420 X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2	Y	-0-			-0-
10	6634 X	5233	-0-	-1401	-0-	314	1	4919	2	Y	-0-	-0-
11	6420 X	4618	-0-	-1802	-0-	210	1	4408	2	Y	-0-	-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534		
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	249	1	4887	2	Y	-0-	-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-	-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	141	1	4277	2	Y	-0-	-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	Y	-0-			-0-
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	249	1	3908	2	Y	-0-	-0-
*11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	-0-	-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5700 X	5063	-0-	-637	-0-	153 6	1 9	4904 2	Y	5			25
07		5890 X	5202	-0-	-688	-0-	165 1	1 9	5036 2	Y	1			26
08		5890 X	3631	-0-	-2259	-0-	105 1	1 9	3524 2	Y	2	22 1		6
09		5550 X	3160	-0-	-2390	-0-	94 1	1	3066 2	Y	-0-			6
10		5735 X	4768	-0-	-967	-0-	132 2	2 9	4634 2	Y	2	1 8		7
*11		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	173 1	1	5650 2	Y	-0-			7

 RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

06		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7770 2	2	99 9	Y	90	189 1		-0-
07		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8908 2	2	77 9	Y	70			70
08		7905 X	7756	-0-	-149	-0-	7695 2	2	61 9	Y	55	90 1		35
09		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8304 2	2	53 9	Y	48			83
10		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9762 2	2	67 9	Y	61			144
11		7650 X	6131	-0-	-1519	-0-	6067 2	2	64 9	Y	58	85 1		117

 RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

06		5520 X	4454	-0-	-1066	-0-	4409 2	2	45 9	Y	41	106 1		-0-
07		5704 X	3771	-0-	-1933	-0-	3739 2	2	32 9	Y	29			29
08		5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	3999 2	2	33 9	Y	30	50 1		9
09		5520 X	3980	-0-	-1540	-0-	3955 2	2	25 9	Y	23			32
10		5704 X	3629	-0-	-2075	-0-	3605 2	2	24 9	Y	22			54
11		4440 X	2305	-0-	-2135	-0-	2271 2	2	34 9	Y	31	46 1		39

 WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

06		11460 X	10639	-0-	-821	-0-	514 1	1	10125 2	N	-0-			-0-
07		12121 X	11178	-0-	-943	-0-	527 1	1	10651 2	N	-0-			-0-
08		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	330 1	1	9971 2	N	-0-			-0-
09		9870 X	9362	-0-	-508	-0-	9362 2	2		N	-0-			-0-
10		10199 X	9586	-0-	-613	-0-	576 1	1	9010 2	N	-0-			-0-
*11		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	500 1	1	10501 2	N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

06		2760 N	2118	-0-	-642	-0-	2118 2	2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 2	2		N	-0-			-0-
08		2635 N	2413	-0-	-222	-0-	2413 2	2		N	-0-			-0-
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	2		N	-0-			-0-
10		2573 N	2141	-0-	-432	-0-	2141 2	2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2119	-0-	-221	-0-	2119 2	2		N	-0-			-0-

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

06		1650 N	1418	-0-	-232	-0-	1418 2	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1399 2	2		N	-0-			-0-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	2		N	-0-			-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	2		N	-0-			-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	2		N	-0-			-0-
*11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370				
M	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	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365				
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			25
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			25
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			25
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	90	2	3	9	N	3	28	1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008				
06	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
*11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12134				
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391				
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3324	-0-	-366	-0-	3324	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560				
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A		
M	O	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	3000 N	2768	-0-	-232	1661	2768 2	N	-0-		-0-
07	4134 X	2473	-0-	-1661	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
11	1770 X	1436	-0-	-334	-0-	1436 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067		
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024		
06	3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254 2	N	-0-		-0-
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	3287	-0-	-371	-0-	3287 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 2	N	-0-		-0-
10	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	3268 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098		
06	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3882 2	N	-0-		56
07	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127 2	N	-0-		56
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2	N	-0-		56
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		56
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2	N	-0-		56
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		56

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018		
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		133
07	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1416 2	N	-0-		133
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		133
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		133
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		133
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		133

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255		
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158		
06	5700 X	5119	-0-	-581	-0-	5119 2	N	-0-		-0-
07	6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	4644 2	N	-0-		-0-
08	7068 X	5504	-0-	-1564	-0-	5504 2	N	-0-		-0-
09	6840 X	5595	-0-	-1245	-0-	5595 2	N	-0-		-0-
10	7068 X	4451	-0-	-2617	-0-	4451 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	4390	-0-	-950	-0-	4390 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077	
M	O	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	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-			-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-			-0-
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-			-0-
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2087 2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	790	-0-	-357	-0-	790 2	N	-0-			-0-
08	775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2	N	-0-			-0-
09	810 N	316	-0-	-494	-0-	316 2	N	-0-			-0-
10	775 N	523	-0-	-252	-0-	523 2	N	-0-			-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11983 - 12117	
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-			-0-
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-			-0-
08	4061 X	2798	-0-	-1263	-0-	2798 2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3273	-0-	-657	-0-	3273 2	N	-0-			-0-
10	4061 X	2635	-0-	-1426	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10996 - 12132	
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	1191	-0-	-1940	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2	N	-0-			-0-
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-			-0-
*11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10930 - 12393	
06	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	3101 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3009	-0-	-680	-0-	3009 2	N	-0-			-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-			-0-
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12061 - 12153	
06	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3235 2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154 2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	2995 2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	2872 2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11032 - 12288	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2093	-0-	-387	-0-	2093 2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-			-0-
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
06	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2	N	-0-			80
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2	N	-0-			80
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2	N	-0-			80
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-			80
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-			80
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-			80

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194					
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	470	-0-	-1080	-0-	470	2	N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473					
06	2190	N	1816	-0-	-374	-0-	1816	2	N	-0-			52
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2	N	-0-			52
08	1550	N	435	-0-	-1115	-0-	435	2	N	-0-			52
09	1590	N	21	-0-	-1569	-0-	21	2	N	-0-			52
10	1643	N	22	-0-	-1621	-0-	22	2	N	-0-			52
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111					
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-			-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283					
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2	N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122					
06	4140	X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	2832	-0-	-1446	-0-	2832	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	2891	-0-	-1573	-0-	2891	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2651	-0-	-1489	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	2416	-0-	-1769	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	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	3120	X	2352	-0-	-768	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2052	-0-	-1172	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2128	-0-	-724	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2545	2	N	-0-			-0-
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228		
M	O	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	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	5252 2	N	-0-		-0-
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-		-0-
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209		
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	1849	-0-	-761	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	1308	-0-	-1182	-0-	1308 2	N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
06	5880 X	3886	-0-	-1994	-0-	113 1	3773 2	N	-0-	82
07	6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	133 1	4437 2	N	6	59 1 29
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	117 1	3904 2	N	-0-	29
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	121 1	4028 2	N	39	68
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	194 1	6474 2	N	37	105
*11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	166 1	5533 2	N	-0-	105

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
06	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	2471 2		N	-0-	-0-
07	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
08	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453 2		N	-0-	-0-
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	2349 2		N	-0-	-0-
10	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427 2		N	-0-	-0-
11	2370 N	2285	-0-	-85	-0-	2285 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261		
06	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951 2		N	-0-	82
07	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		N	-0-	82
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-	82
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-	82
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-	82
*11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	82

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293		
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	137
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234 2		N	-0-	137
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-	137
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	137
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-	137
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134		
M	O	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	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305		
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-	77
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3057	2	N	1	53 1
						1	9					25
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	-0-	25
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-	25
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-	25
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-	25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226		
06	2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			N	-0-	-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			N	-0-	-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-	-0-
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-	-0-
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-	-0-

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297		
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-	-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-	-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-	-0-
*11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292 2	N	-0-			175
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1 1	530 2	N	-0-	154 1	21
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			21
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			21
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	1 1	807 2	N	-0-		21
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1 1	1178 2	N	-0-		21

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-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426		
06	3030	X	1849	-0-	-1181	-0-	1849 2	N	-0-			15
07	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2449 2	N	-0-			15
08	2635	X	999	-0-	-1636	-0-	999 2	N	-0-			15
09	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	596 2	N	-0-			15
10	2449	N	388	-0-	-2061	-0-	388 2	N	-0-			15
*11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254		
06	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	3457 2	N	-0-			-0-
07	4092	X	1774	-0-	-2318	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-			-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-			-0-
10	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1438 2	N	-0-			-0-
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908		
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892 2	N	-0-			-0-
07	10168	X	7468	-0-	-2700	-0-	7468 2	N	-0-			-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 2	N	-0-			-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 2	N	-0-			-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2	N	-0-			-0-
*11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389 2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197		
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778 2	N	-0-			52
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737 2	N	-0-			52
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	706 2	N	-0-			52
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762 2	N	-0-			52
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			52
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294		
06	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1104 3	N	-0-			72
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463 3	N	-0-			72
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-			72
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-			72
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-			72
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521		
M	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	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	63 1	2106 2	N	2			122
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	2 9	1661 2	N	20	119 1		23
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	50 1	2027 2	N	-0-			23
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	22 9	1925 2	N	-0-			23
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	61 1	2029 2	N	-0-			23
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	50 1	1682 2	N	-0-			23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310		
06	1860 N	1159	-0-	-701	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1428	-0-	-773	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223		
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280		
06	3000 X	1860	-0-	-1140	-0-	1792 2	68 9	N	62			264
07	3100 X	2445	-0-	-655	-0-	2393 2	52 9	N	47			311
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2322 2	30 9	N	27			338
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2332 2	3 9	N	3	179 1		162
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			162
*11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			162

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	29 1	978 2	N	26			118
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	29 9	1014 2	N	39			157
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30 1	1032 2	N	16			173
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43 9	973 2	N	30			203
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31 1	1068 2	N	13	178 1		38
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	18 9	1032 2	N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WILLIFORD "A"		WELL #:	2		RRCID ->	104034		COMPL. DATE	11/30/1982		
					TOTAL DEPTH	12150		PERF.	11919 - 12000		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588 2	N	-0-		223
07		1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1657 2	N	-0-		223
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		223
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-		223
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		223
*11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-		223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:	2		RRCID ->	104036		COMPL. DATE	02/03/1983		
					TOTAL DEPTH	12266		PERF.	12069 - 12165		
06		2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
09		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
10		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
*11		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #:	2		RRCID ->	107824		COMPL. DATE	03/31/2010		
					TOTAL DEPTH	12290		PERF.	10976 - 12113		
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	N	-0-		-0-
07		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
08		4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
09		4080 X	1432	-0-	-2648	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
10		4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3538 2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL UNIT II		WELL #:	2		RRCID ->	108109		COMPL. DATE	04/08/2013		
					TOTAL DEPTH	12500		PERF.	11041 - 11246		
06		4020 X	3296	-0-	-724	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
07		4154 X	2037	-0-	-2117	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2	N	-0-		-0-
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	N	-0-		-0-
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-		-0-
*11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:	2		RRCID ->	108965		COMPL. DATE	10/04/1983		
					TOTAL DEPTH	12551		PERF.	12292 - 12438		
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:	2		RRCID ->	109291		COMPL. DATE	03/31/2007		
					TOTAL DEPTH	12336		PERF.	11038 - 12179		
06		3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
07		3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
*11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #:	1		RRCID ->	109811		COMPL. DATE	07/17/2014		
					TOTAL DEPTH	12373		PERF.	11014 - 11495		
06		8040 X	6738	-0-	-1302	-0-	6738 2	N	-0-		-0-
07		8308 X	7006	-0-	-1302	-0-	7006 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6357	-0-	-711	-0-	6357 2	N	-0-		-0-
09		6840 X	5564	-0-	-1276	-0-	5564 2	N	-0-		-0-
10		7006 X	5933	-0-	-1073	-0-	5933 2	N	-0-		-0-
11		6780 X	4215	-0-	-2565	-0-	4215 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-	-0-	-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-	-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368		
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	61 1	2037 2	N	10	87
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	11 9	2247 2	N	3	28
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67 1	1876 2	N	62 1	28
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	3 9	1955 2	N	-0-	28
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	56 1	1953 2	N	-0-	28
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	59 1	1822 2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949		
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232		
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	2102 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	2436 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695		
06	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	3468 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	3612 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518		
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE																																																																							
			(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE																																																																									
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2		N	-0-							167																																																																						
07		1643 N	1421	-0-	-222	-0-		1421	2		N	-0-							167																																																																						
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-		1396	2		N	-0-							167																																																																						
09		1410 N	1318	-0-	-92	-0-		1318	2		N	-0-							167																																																																						
10		1426 N	1302	-0-	-124	-0-		1302	2		N	-0-							167																																																																						
11		1350 N	1239	-0-	-111	-0-		1239	2		N	-0-							167																																																																						
MOODY ESTATE															WELL #: 2															RRCID -> 116359															COMPL. DATE 04/18/1985															TOTAL DEPTH 12491															PERF.12046 - 12141														
06		120 N	25	-0-	-95	-0-		25	2		N	-0-							94																																																																						
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2		N	-0-							94																																																																						
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-							94																																																																						
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-							94																																																																						
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-							94																																																																						
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	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		3330 X	2899	-0-	-431	-0-		2899	2		N	-0-							102																																																																						
07		3534 X	2709	-0-	-825	-0-		2709	2		N	-0-							102																																																																						
08		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2		N	-0-							102																																																																						
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		2652	2		N	-0-							102																																																																						
10		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815	2		N	-0-							102																																																																						
*11		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2719	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		5400 X	4938	-0-	-462	-0-		4938	2		N	-0-							170																																																																						
07		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		5602	2		N	-0-							170																																																																						
08		5797 X	5568	-0-	-229	-0-		5568	2		N	-0-							170																																																																						
09		5610 X	5386	-0-	-224	-0-		5386	2		N	-0-							170																																																																						
10		5797 X	5684	-0-	-113	-0-		5684	2		N	-0-							170																																																																						
*11		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-		5455	2		N	-0-							170																																																																						
WINFREE															WELL #: 2															RRCID -> 117405															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12578															PERF.11740 - 12367														
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2		N	-0-							-0-																																																																						
07		1953 N	1545	-0-	-408	-0-		1545	2		N	-0-							-0-																																																																						
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2		N	-0-							-0-																																																																						
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	2		N	-0-							-0-																																																																						
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2		N	-0-							-0-																																																																						
*11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2		N	-0-							-0-																																																																						
WARD, J. B.															WELL #: 1															RRCID -> 117579															COMPL. DATE 07/21/1985															TOTAL DEPTH 12200															PERF.11898 - 11908														
06		2010 N	1870	-0-	-140	-0-		1864	2	6	9	N	5						123																																																																						
07		2015 N	1989	-0-	-26	-0-		1989	2			N	-0-						123																																																																						
08		620 N	237	-0-	-383	-0-		237	2			N	-0-						123																																																																						
09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	2			N	-0-						123																																																																						
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2			N	-0-						123																																																																						
*11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959	2			N	-0-						123																																																																						
PENN-SENTER															WELL #: 1															RRCID -> 119008															COMPL. DATE 07/12/2010															TOTAL DEPTH 12271															PERF.10949 - 12167														
06		690 N	563	-0-	-127	-0-		563	2			N	-0-						-0-																																																																						
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
10		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
11		570 X	-0-	-0-	-570	-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2	N	-0-		-0-
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 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	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 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	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	869	-0-	-1611	-0-	869 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	898	-0-	-332	-0-	898 2	N	-0-		-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
11	840 N	673	-0-	-167	-0-	673 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	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466 2	N	-0-		41
07	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311 2	N	-0-		41
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		41
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		41
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		41
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 2	N	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-		-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2	N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269		
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-		-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2	N	-0-		-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784		
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		133
07	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928 2	N	-0-		133
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-		133
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		133
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		133
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 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 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	3900 X	3819	-0-	-81	-0-	3819 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-		-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
*11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 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	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294		
06	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 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	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915 2	N	-0-		30
07	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849 2	N	-0-		30
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2	N	-0-		30
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	N	-0-		30
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-		30
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893 2		N	-0-		58
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919 2		N	-0-		58
08	1116 X	944	-0-	-172	-0-	944 2		N	-0-		58
09	1080 X	964	-0-	-116	-0-	964 2		N	-0-		58
10	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999 2		N	-0-		58
*11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 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	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		14
07	2387 N	1646	-0-	-741	-0-	1646 2		N	-0-		14
08	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	1404 2		N	-0-		14
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602 2		N	-0-		14
10	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469 2		N	-0-		14
11	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 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	2790 X	1145	-0-	-1645	-0-	1145 2		N	-0-		47
07	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	1500 2		N	-0-		47
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		47
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		47
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		47
*11	3000 N	3924	-0-	924	924	3924 2		N	-0-		47

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-		-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-		-0-
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-		-0-
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
*11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		67
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		67
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	N	2	69 1	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874		
06	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2	N	-0-	312
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-	312
08	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	3524	2	N	-0-	312
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-	312
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-	312
11	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675	2	N	-0-	312

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630		
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-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446		
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746		
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-

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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) 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-	69	1	-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-

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	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291		
06	3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	N	-0-			-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-			-0-

WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897		
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			73
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			73
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			73
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			73
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			73
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			73

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			30
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			30
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			30
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			30
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			30
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	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	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2	N	-0-			60
07	3317 X	2743	-0-	-574	-0-	2735	2	N	-0-	8	9	67
08	3286 X	1637	-0-	-1649	-0-	1637	2	N	-0-			67
09	3180 X	1537	-0-	-1643	-0-	1537	2	N	-0-			67
10	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2	N	-0-			67
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

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	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	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2	N	-0-		41
07	2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2	N	-0-		41
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		41
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		41
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-		41
*11	3000 N	3507	-0-	507	507	3507	2	N	-0-		41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156			
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-		125
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		125
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		125
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	896	2	N	-0-		125
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		125
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-		45
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		45
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		45
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-		45
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		45
*11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202			
06	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	3961	2	N	-0-		-0-
07	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2	N	-0-		-0-
08	4216 X	3988	-0-	-228	-0-	3988	2	N	-0-		-0-
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2	N	-0-		-0-
11	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321			
06	2220 N	1613	-0-	-607	-0-	1613	2	N	-0-		126
07	2232 N	1547	-0-	-685	-0-	1547	2	N	-0-		126
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		126
09	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2	N	-0-		126
10	3100 N	3243	-0-	143	260	3243	2	N	-0-		126
*11	3000 N	2943	-0-	-57	203	2943	2	N	-0-		126

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301			
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	N	-0-		-0-
07	4557 X	3994	-0-	-563	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
08	5580 X	4210	-0-	-1370	-0-	4210	2	N	-0-		-0-
09	5400 X	3866	-0-	-1534	-0-	3866	2	N	-0-		-0-
10	5580 X	3826	-0-	-1754	-0-	3826	2	N	-0-		-0-
11	4350 X	3889	-0-	-461	-0-	3889	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-				-0-
07		4929 X	917	-0-	-4012	-0-	-0-	917	2			Y	-0-				-0-
08		6076 X	1413	-0-	-4663	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-				-0-
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-				-0-
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-				-0-
*11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	6820	2			Y	-0-				-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971																	
06		2610 N	2300	-0-	-310	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-				56
07		2635 N	2509	-0-	-126	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-				56
08		2697 X	2037	-0-	-660	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-				56
09		2550 X	1637	-0-	-913	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-				56
10		2511 X	1555	-0-	-956	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-				56
11		2430 X	1537	-0-	-893	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-				56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906																	
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				97
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				97
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				97
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				97
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				97
*11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222																	
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				21
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				21
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				21
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	-0-	642	2			N	-0-				21
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				21
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198																	
06		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-				-0-
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-				-0-
08		3410 X	3118	-0-	-292	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-				-0-
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-				-0-
10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-				-0-
11		3030 X	2980	-0-	-50	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-				-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554																	
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				-0-
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279																	
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
07		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
08		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
09		1470 N	1338	-0-	-132	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
10		1457 N	1300	-0-	-157	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
11		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	-0-	1276	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2	N	-0-		11
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340 2	N	-0-		11
08	3100 N	3216	-0-	116	116	3216 2	N	-0-		11
09	1437 N	1321	-0-	-116	-0-	1321 2	N	-0-		11
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		11
*11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		11

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394		
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820		
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		78
07	1829 N	921	-0-	-908	-0-	921 2	N	-0-		78
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		78
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		78
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		78
*11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-		78

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056		
06	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
09	3420 X	3065	-0-	-355	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2355	-0-	-975	-0-	2355 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	3660 X	3248	-0-	-412	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
08	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
09	3660 X	3525	-0-	-135	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
10	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	3231	-0-	-399	-0-	3231 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2			-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2			-0-
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			-0-
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2			-0-
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2			-0-
*11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950	
06	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	4847 2			-0-
07	6541 X	3863	-0-	-2678	-0-	3863 2			-0-
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			-0-
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2			-0-
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 2			-0-
*11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2			-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-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524	
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969 2			-0-
07	4216 X	3309	-0-	-907	-0-	3309 2			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2			-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2			-0-
11	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	2699 2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998	
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			-0-
07	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 2			-0-
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313 2			-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			-0-
*11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			-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-				-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-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2			-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624		
06	3000 N	5711	-0-	2711	4137	5711	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	5125	-0-	2025	6162	5125	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11148 X	4986	-0-	-6162	-0-	4986	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188		
06	6900 X	2376	-0-	-4524	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7130 X	1450	-0-	-5680	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8130 X	7134	-0-	-996	-0-	7134	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8401 X	6700	-0-	-1701	-0-	6700	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8340 X	4972	-0-	-3368	-0-	4972	2	N	-0-	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1454 N	1342	-0-	-112	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	252	-0-	-558	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
06	2880 X	2485	-0-	-395	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482		
06	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104		
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	07/27/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10365 - 10720	
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	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-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199147	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11198 - 11414	
06	2760 X	1814	-0-	-946	-0-	1814	2	N	-0-			28
07	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2	N	-0-			28
08	2914 X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2	N	-0-			28
09	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2	N	-0-			28
10	2139 N	1648	-0-	-491	-0-	1648	2	N	-0-			28
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			28

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199620	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11680 - 12168	
06	3210 X	678	-0-	-2532	-0-	678	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	492	-0-	-2825	-0-	492	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	543	-0-	-573	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	468	-0-	-612	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	1116 X	6	-0-	-1110	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199839	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11128 - 12124	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	801	-0-	-2199	-0-	801	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199986	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10810 - 12518	
06	1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
*11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11158 - 12360	
06	4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	4184	-0-	-166	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3615	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-			-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-			-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	N	-0-			-0-
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-			-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	1930	-0-	-1760	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
10	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
*11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	Y	-0-			-0-
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694 2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593 2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3593 2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3011	-0-	-559	-0-	3011 2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
06	2640 N	1951	-0-	-689	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-			-0-
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1633	-0-	-407	-0-	1633 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
07	2976 N	2498	-0-	-478	-0-	2498 2	N	-0-			-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-			-0-
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
*11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
06	5370 X	5150	-0-	-220	-0-	5150 2	N	-0-			-0-
07	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	5207 2	N	-0-			-0-
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-			-0-
09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2	N	-0-			-0-
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2	N	-0-			-0-
*11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2	N	-0-	-0-
07		2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2	N	-0-	-0-
08		2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-
09		2190	N	1873	-0-	-317	-0-	1873	2	N	-0-	-0-
10		2449	N	1571	-0-	-878	-0-	1571	2	N	-0-	-0-
11		2430	N	1672	-0-	-758	-0-	1672	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
06		6450	X	5828	-0-	-622	-0-	5828	2	N	-0-	-0-
07		6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2	N	-0-	-0-
08		6572	X	5205	-0-	-1367	-0-	5205	2	N	-0-	-0-
09		6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2	N	-0-	-0-
10		6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6146	2	N	-0-	-0-
11		6120	X	5569	-0-	-551	-0-	5569	2	N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368		
06		3060	X	2716	-0-	-344	-0-	2716	2	N	-0-	-0-
07		3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	2	N	-0-	-0-
08		3038	X	1011	-0-	-2027	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
09		2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2	N	-0-	-0-
10		2542	N	2319	-0-	-223	-0-	2319	2	N	-0-	-0-
*11		2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454		
06		5220	X	4595	-0-	-625	-0-	4595	2	N	-0-	90
07		5425	X	4279	-0-	-1146	-0-	4279	2	N	-0-	90
08		3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-	90
09		3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	-0-	90
10		3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-	90
*11		3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-	90

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020		
06		2730	X	2423	-0-	-307	-0-	2423	2	N	-0-	-0-
07		2697	X	2475	-0-	-222	-0-	2475	2	N	-0-	-0-
08		2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-
09		2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-
10		2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	-0-
*11		2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409		
06		3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	2	N	-0-	-0-
07		3472	X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2	N	-0-	-0-
08		3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-	-0-
09		2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-	-0-
10		2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-	-0-
*11		2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
06		2280	N	1860	-0-	-420	-0-	1860	2	N	-0-	-0-
07		2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-
08		2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-
09		2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-
10		2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-	-0-
*11		2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	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	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	BALANCE

06		3270 X	2863	-0-	-407	-0-	2863 2			N	-0-
07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2			N	-0-
08		3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3292 2			N	-0-
09		3300 X	3055	-0-	-245	-0-	3055 2			N	-0-
10		3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3122 2			N	-0-
11		3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081 2			N	-0-

BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11581 - 11922
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	BALANCE

06		5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	1962 2			Y	-0-
07		5270 X	1883	-0-	-3387	-0-	1883 2			Y	-0-
08		5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1914 2			Y	-0-
09		4920 X	4540	-0-	-380	-0-	4540 2			Y	-0-
10		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2			Y	-0-
*11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2			Y	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11816 - 12282
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	BALANCE

06		1500 N	22	-0-	-1478	-0-	22 2			N	-0-
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-
08		1364 N	755	-0-	-609	-0-	755 2			N	-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-
10		1426 N	6	-0-	-1420	-0-	6 2			N	-0-
11		720 N	383	-0-	-337	-0-	383 2			N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11612 - 12046
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	BALANCE

06		4110 X	3269	-0-	-841	-0-	3269 2			N	-0-
07		4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400 2			N	-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2			N	-0-
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2			N	-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2			N	-0-
*11		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2			N	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 - 12020
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	BALANCE

06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-
*11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11116 - 12252
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	BALANCE

06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2			N	-0-
07		4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060 2			N	-0-
08		4464 X	3810	-0-	-654	-0-	3810 2			N	-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2			N	-0-
10		4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375 2			N	-0-
11		4170 X	3884	-0-	-286	-0-	3884 2			N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205554	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11392 - 12632
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	BALANCE

06		960 N	521	-0-	-439	-0-	521 2			N	-0-
07		961 N	701	-0-	-260	-0-	701 2			N	-0-
08		1209 N	464	-0-	-745	-0-	464 2			N	-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-
10		713 N	430	-0-	-283	-0-	430 2			N	-0-
*11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486			
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	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-	-0-	-0-
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434			
06	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798 2		N	-0-	-0-	-0-
07	4681 X	3561	-0-	-1120	-0-	3561 2		N	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	3569 2		N	-0-	-0-	-0-
09	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	3393 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	3449 2		N	-0-	-0-	-0-
11	3810 X	3083	-0-	-727	-0-	3083 2		N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582			
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802 2		N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3105	-0-	5	5	3105 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2746 N	2741	-0-	-5	-0-	2741 2		N	-0-	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436			
06	2670 X	657	-0-	-2013	-0-	657 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	575	-0-	-2184	-0-	575 2		N	-0-	-0-	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480			
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	1029	-0-	-149	-0-	1029 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1140 X	926	-0-	-214	-0-	926 2		N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848			
06	4290 X	4166	-0-	-124	-0-	4166 2		N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	4167 2		N	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	3741 2		N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	3942	-0-	-228	-0-	3942 2		N	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	3673	-0-	-636	-0-	3673 2		N	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	3220	-0-	-950	-0-	3220 2		N	-0-	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
06	4380 X	4120	-0-	-260	-0-	4120 2		N	-0-	-0-	
07	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	4277 2		N	-0-	-0-	
08	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	4125 2		N	-0-	-0-	
09	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043 2		N	-0-	-0-	
10	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145 2		N	-0-	-0-	
11	4140 X	4026	-0-	-114	-0-	4026 2		N	-0-	-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	5335 2		N	-0-	-0-	
07	5518 X	5133	-0-	-385	-0-	5133 2		N	-0-	-0-	
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-	-0-	
09	4620 X	4045	-0-	-575	-0-	4045 2		N	-0-	-0-	
10	4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	3550 2		N	-0-	-0-	
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N	-0-	-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-	
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056			
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-	-0-	
07	2728 X	2525	-0-	-203	-0-	2525 2		N	-0-	-0-	
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-	-0-	
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-	-0-	
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-	-0-	
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-	-0-	
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126			
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-	-0-	
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245 2		N	-0-	-0-	
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-	-0-	
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-	-0-	
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-	-0-	
11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2		N	-0-	-0-	
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516			
06	1530 N	1238	-0-	-292	-0-	1238 2		N	-0-	-0-	
07	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272 2		N	-0-	-0-	
08	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682 2		N	-0-	-0-	
09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-	-0-	
10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-	-0-	
*11	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
06	6180 X	5499	-0-	-681	-0-	5499 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829 2	N	-0-		-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2	N	-0-		-0-
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2	N	-0-		-0-
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	N	-0-		-0-
*11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	2526 2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	2417	-0-	-1183	-0-	2417 2	Y	-0-		-0-
10	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	2101 2	Y	-0-		-0-
11	2520 X	2352	-0-	-168	-0-	2352 2	Y	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
06	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085 2	N	-0-		-0-
08	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	3015 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2896 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
06	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	2082	-0-	-1204	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	1970	-0-	-940	-0-	1970 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211140		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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	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	4140 X	3553	-0-	-587	-0-	3553 2		N	-0-		102
07	4216 X	2774	-0-	-1442	-0-	2774 2		N	-0-		102
08	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	3504 2		N	-0-		102
09	4020 X	2378	-0-	-1642	-0-	2378 2		N	-0-		102
10	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047 2		N	-0-		102
*11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-		102

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

06	5820 X	5798	-0-	-22	-0-	5798 2		N	-0-		33
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		N	-0-		33
08	5983 X	4821	-0-	-1162	-0-	4821 2		N	-0-		33
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-		33
10	5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5934 2		N	-0-		33
11	5790 X	5712	-0-	-78	-0-	5712 2		N	-0-		33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

06	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

06	630 N	369	-0-	-261	-0-	369 2		N	-0-		-0-
07	837 N	478	-0-	-359	-0-	478 2		N	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2745	-0-	-14	-0-	2745 2		N	-0-		-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098 2		N	-0-		-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-		-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-		-0-
08	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
10	2728 X	1851	-0-	-877	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
*11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818 2	N	-0-		-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2	N	-0-		-0-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-		-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-		-0-
*11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	4559 2	N	-0-		-0-
08	5146 X	5115	-0-	-31	-0-	5115 2	N	-0-		-0-
09	4980 X	4128	-0-	-852	-0-	4128 2	N	-0-		-0-
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4354	-0-	-596	-0-	4354 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
06	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	774 2	N	-0-		-0-
07	2139 N	1605	-0-	-534	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-		-0-
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656		
06	210 X	16	-0-	-194	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2	N	-0-		-0-
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2	N	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
06	2190 N	1629	-0-	-561	-0-	1629 2	Y	-0-		3
07	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 2	Y	-0-		3
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	Y	-0-		3
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		3
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-		3
11	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989 2	Y	-0-		3

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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
07		2325 N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
*11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474															
06		9690 X	7135	-0-	-2555	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
07		10013 X	6734	-0-	-3279	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
08		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
09		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
*11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501															
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139															
06		3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
07		3100 X	2186	-0-	-914	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
08		2325 X	1956	-0-	-369	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
09		2250 X	2197	-0-	-53	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
*11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3085	-0-	85	938	3085	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	2974	-0-	-126	812	2974	2			N	-0-			-0-
*11		3564 X	2752	-0-	-812	-0-	2752	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		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			28
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			28
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			28
09		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-			28
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-			28
*11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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		7530 X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-			50
07		7781 X	6749	-0-	-1032	-0-	6749	2			N	-0-			50
08		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6745	2	6	9	N	5			55
09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6851	2	13	9	N	12			67
10		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6975	2	6	9	N	5			72
*11		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6637	2	14	9	N	13			85

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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	3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714 2			N	-0-			45
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3513 2	28 9		N	25			70
08	4278 X	2891	-0-	-1387	-0-	2891 2			N	-0-			70
09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5415 2	11 9		N	10			80
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4729 2	6 9		N	5			85
*11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3872 2	11 9		N	10			95

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

06	4620 X	4212	-0-	-408	-0-	4211 2	1 9		N	1	184 1		67
07	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4120 2	111 9		N	101			168
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2			N	-0-			168
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2			N	-0-			168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2			N	-0-			168
*11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			N	-0-			168

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	3514 2			N	-0-			-0-
08	3813 X	2744	-0-	-1069	-0-	2744 2			N	-0-			-0-
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-			-0-
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665 2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2			N	-0-			-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-			-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2			N	-0-			-0-
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2			N	-0-			-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2			N	-0-			-0-
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 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	3540 X	3339	-0-	-201	-0-	3339 2			N	-0-			-0-
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2			N	-0-			-0-
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2			N	-0-			-0-
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2			N	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-			-0-
*11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786 2			N	-0-			-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2			N	-0-			-0-
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2			N	-0-			-0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2			N	-0-			-0-
*11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2			N	-0-			-0-
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-			-0-
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-			-0-
10	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	1810 2			N	-0-			-0-
11	1890 X	1717	-0-	-173	-0-	1717 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3660 X	3260	-0-	-400	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
*11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12546	PERF.11868 -	12385
06		3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
09		3060 X	2923	-0-	-137	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
10		3162 X	2602	-0-	-560	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
*11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12384	PERF.11070 -	12193
06		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-			-0-
07		3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711	2	N	-0-			-0-
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	N	-0-			-0-
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	N	-0-			-0-
*11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11420 -	12692
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
*11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218242	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10973 -	12160
06		8100 X	7562	-0-	-538	-0-	7562	2	N	-0-			-0-
07		8370 X	8037	-0-	-333	-0-	8037	2	N	-0-			-0-
08		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2	N	-0-			-0-
09		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2	N	-0-			-0-
10		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2	N	-0-			-0-
*11		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	218295	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12797	PERF.11460 -	12527
06		7050 X	6440	-0-	-610	-0-	6440	2	N	-0-			-0-
07		7068 X	6206	-0-	-862	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2	N	-0-			-0-
09		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
*11		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12788	PERF.11279 -	11211
06		3360 X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
07		3472 X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723	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 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150			
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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214			
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-	-0-	
07	4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4724	2	N	-0-	-0-	
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-	-0-	
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	N	-0-	-0-	
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2	N	-0-	-0-	
*11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-	-0-	

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402			
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512			
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
08	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	
09	2490 X	1174	-0-	-1316	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	
10	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	
*11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-	-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235			
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-	-0-	
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	
*11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392			
06	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	4241	2	N	-0-	-0-	
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-	-0-	
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-	-0-	
*11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469			
06	6390 X	5773	-0-	-617	-0-	5773	2	N	-0-	-0-	
07	6603 X	6378	-0-	-225	-0-	6378	2	N	-0-	-0-	
08	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061	2	N	-0-	-0-	
09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2	N	-0-	-0-	
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2	N	-0-	-0-	
11	6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	4774	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5790 X	5167	-0-	-623	-0-	-0-	5167	2		N	-0-				-0-
07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-				-0-
08	5797 X	4655	-0-	-1142	-0-	-0-	4655	2		N	-0-				-0-
09	5610 X	4222	-0-	-1388	-0-	-0-	4222	2		N	-0-				-0-
10	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	-0-	5003	2		N	-0-				-0-
*11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616					
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	-0-	3104	2		N	-0-				-0-
07	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	-0-	2626	2		N	-0-				-0-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	-0-	3297	2		N	-0-				-0-
09	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	-0-	3335	2		N	-0-				-0-
10	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	-0-	3219	2		N	-0-				-0-
*11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-				-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110					
06	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
07	3596 X	3352	-0-	-244	-0-	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-				-0-
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-				-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-				-0-
*11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516					
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-				-0-
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-				-0-
08	8215 X	7036	-0-	-1179	-0-	-0-	7036	2		N	-0-				-0-
09	7950 X	6584	-0-	-1366	-0-	-0-	6584	2		N	-0-				-0-
10	8184 X	6412	-0-	-1772	-0-	-0-	6412	2		N	-0-				-0-
11	7350 X	5980	-0-	-1370	-0-	-0-	5980	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	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-				-0-
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-				-0-
08	6076 X	4622	-0-	-1454	-0-	-0-	4622	2		N	-0-				-0-
09	5880 X	5688	-0-	-192	-0-	-0-	5688	2		N	-0-				-0-
10	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-				-0-
11	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	-0-	5618	2		N	-0-				-0-

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307					
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-				-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-				-0-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-				-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-				-0-
*11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-				-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329					
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	-0-	3301	2		N	-0-				-0-
07	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	-0-	3483	2		N	-0-				-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-				-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-				-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-				-0-
*11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	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									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 - 12311		
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		5100 X	4639	-0-	-461	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4059	-0-	-1211	-0-	4059 2		N	-0-			-0-
08		5146 X	5080	-0-	-66	-0-	5080 2		N	-0-			-0-
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4765	-0-	-381	-0-	4765 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	4846	-0-	-74	-0-	4846 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258		
06		2940 X	11	-0-	-2929	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08		1488 X	563	-0-	-925	-0-	563 2		N	-0-			-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
10		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3377	-0-	377	377	3377 2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288		
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 2		N	-0-			-0-
07		868 N	613	-0-	-255	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08		775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		N	-0-			-0-
09		810 N	553	-0-	-257	-0-	553 2		N	-0-			-0-
10		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210		
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-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736 - 11954		
06		4200 X	3970	-0-	-230	-0-	3970 2		N	-0-			90
07		4340 X	4020	-0-	-320	-0-	4020 2		N	-0-			90
08		4309 X	4029	-0-	-280	-0-	4029 2		N	-0-			90
09		4170 X	3902	-0-	-268	-0-	3902 2		N	-0-			90
10		4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174 2		N	-0-			90
11		3960 X	3914	-0-	-46	-0-	3914 2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067		
06		3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3062	-0-	-906	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3691	-0-	-29	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
*11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11327 - 12548		
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	1929	-0-	-1461	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2222	-0-	-1281	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2541	-0-	-639	-0-	2541 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224240	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12388	PERF.10979 - 12201
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		4650 X	3929	-0-	-721	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
07		4681 X	3875	-0-	-806	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
08		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2	N	-0-		-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
*11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	224248	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11273 - 12397
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		690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2	N	-0-		-0-
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2	N	-0-		-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
*11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	224363	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10760 - 12415
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		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5856	-0-	-65	-0-	5856 2	N	-0-		-0-
08		6882 X	4785	-0-	-2097	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
09		6660 X	4174	-0-	-2486	-0-	4174 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5267	-0-	-1615	-0-	5267 2	N	-0-		-0-
11		6120 X	4449	-0-	-1671	-0-	4449 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	224797	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11372 - 12469
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		4140 X	4057	-0-	-83	-0-	4057 2	N	-0-		-0-
07		4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2	N	-0-		-0-
09		3870 X	3548	-0-	-322	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3546 2	N	-0-		-0-

ROPER			WELL #:	5	RRCID ->	225343	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11054 - 12207
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		4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468 2	N	-0-		-0-
08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-		-0-
09		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-		-0-
10		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2	N	-0-		-0-
*11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	225696	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10898 - 12566
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		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
08		124 X	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*11		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2			WELL #:	2	RRCID ->	225703	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11354 - 12515
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		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10897 2	N	-0-		-0-
07		10478 X	10136	-0-	-342	-0-	10136 2	N	-0-		-0-
08		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2	N	-0-		-0-
09		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 2	N	-0-		-0-
10		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2	N	-0-		-0-
*11		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739 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 #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1980 N		1947	-0-	-33		1947	2		N	-0-			-0-
07		2896 N		2896	-0-	-0-		2896	2		N	-0-			-0-
08		2170 N		2170	-0-	-0-		2170	2		N	-0-			-0-
09		2703 N		2703	-0-	-0-		2703	2		N	-0-			-0-
10		2591 N		2591	-0-	-0-		2591	2		N	-0-			-0-
*11		2187 N		2187	-0-	-0-		2187	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

06		3870 X		1945	-0-	-1925		1945	2		N	-0-			-0-
07		3999 X		2669	-0-	-1330		2669	2		N	-0-			-0-
08		3087 X		3087	-0-	-0-		3087	2		N	-0-			-0-
09		3407 X		3407	-0-	-0-		3407	2		N	-0-			-0-
10		2914 X		2785	-0-	-129		2785	2		N	-0-			-0-
*11		3000 N		3520	-0-	520		3520	2		N	-0-			-0-

SENER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

06		2388 N		2388	-0-	-0-		2388	2		N	-0-			-0-
07		2523 N		2523	-0-	-0-		2523	2		N	-0-			-0-
08		2497 N		2497	-0-	-0-		2497	2		N	-0-			-0-
09		2225 N		2225	-0-	-0-		2225	2		N	-0-			-0-
10		2395 N		2395	-0-	-0-		2395	2		N	-0-			-0-
*11		2114 N		2114	-0-	-0-		2114	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

06		2400 N		2380	-0-	-20		2380	2		N	-0-			72
07		2376 N		2376	-0-	-0-		2376	2		N	-0-			72
08		2647 N		2647	-0-	-0-		2647	2		N	-0-			72
09		2370 N		2339	-0-	-31		2339	2		N	-0-			72
10		2687 N		2687	-0-	-0-		2687	2		N	-0-			72
*11		2477 N		2477	-0-	-0-		2477	2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

06		3330 X		3314	-0-	-16		3314	2		N	-0-			-0-
07		3441 X		3414	-0-	-27		3414	2		N	-0-			-0-
08		3460 X		3460	-0-	-0-		3460	2		N	-0-			-0-
09		3329 X		3329	-0-	-0-		3329	2		N	-0-			-0-
10		3342 X		3342	-0-	-0-		3342	2		N	-0-			-0-
*11		3322 X		3322	-0-	-0-		3322	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

06		3390 X		3122	-0-	-268		3122	2		N	-0-			-0-
07		3503 X		3107	-0-	-396		3107	2		N	-0-			-0-
08		3372 X		3372	-0-	-0-		3372	2		N	-0-			-0-
09		2673 X		2673	-0-	-0-		2673	2		N	-0-			-0-
10		3041 X		3041	-0-	-0-		3041	2		N	-0-			-0-
*11		3111 X		3111	-0-	-0-		3111	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

06		4980 X		4821	-0-	-159		4810	2	11	9	N	10		30
07		5146 X		4938	-0-	-208		4912	2	26	9	N	24		54
08		4913 X		4913	-0-	-0-		4891	2	22	9	N	20		74
09		4701 X		4701	-0-	-0-		4689	2	12	9	N	11		85
10		4731 X		4731	-0-	-0-		4717	2	14	9	N	13		98
*11		4708 X		4708	-0-	-0-		4708	2			N	-0-		98

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
M	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	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-			-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
*11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
06	12079 X	5068	-0-	-7011	-0-	5068	2	N	-0-			-0-
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	5013	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	5235	-0-	-105	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			30
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			30
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-			30
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			30
10	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236	2	N	-0-			30
*11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2	N	-0-			30
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2	N	-0-			30
08	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2	N	-0-			30
09	780 X	682	-0-	-98	-0-	682	2	N	-0-			30
10	744 X	638	-0-	-106	-0-	638	2	N	-0-			30
11	660 X	576	-0-	-84	-0-	576	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	5490 X	4392	-0-	-1098	-0-	4392	2	N	-0-			68
07	5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	4380	2	N	-0-			68
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2	N	-0-			68
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-			68
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-			68
*11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-			68

REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11072 - 12342		
06	1650 X	1118	-0-	-532	-0-	1118	2	N	-0-			18
07	1705 X	444	-0-	-1261	-0-	444	2	N	-0-			18
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			18
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			18
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-			18
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795		PERF.11331 - 12438		
06	4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-			-0-
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	N	-0-			-0-
*11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	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										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11285	- 11754	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5820 X	5476	-0-	-344	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	4791	-0-	-1223	-0-	4791 2		N	-0-			-0-
08	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043 2		N	-0-			-0-
09	5610 X	4932	-0-	-678	-0-	4932 2		N	-0-			-0-
10	5797 X	4860	-0-	-937	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
11	5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5070 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10918	- 12629	
06	3660 X	3495	-0-	-165	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	3043	-0-	-17	-0-	3043 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	4860 X	4683	-0-	-177	-0-	4683 2		N	-0-			127
07	4960 X	3800	-0-	-1160	-0-	3755 2	45 9	N	41	166 1		2
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-			2
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-			2
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			2
*11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2		N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369	- 12626	
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
10	3782 X	2972	-0-	-810	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
11	3690 X	1430	-0-	-2260	-0-	1430 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	4080 X	3147	-0-	-933	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3732	-0-	-484	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3455	-0-	-699	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11323	- 12582	
06	7350 X	6967	-0-	-383	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7354	-0-	-365	-0-	7354 2		N	-0-			-0-
08	7254 X	7217	-0-	-37	-0-	7217 2		N	-0-			-0-
09	7020 X	6851	-0-	-169	-0-	6851 2		N	-0-			-0-
10	7254 X	6637	-0-	-617	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
11	7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603 2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10760	- 12258	
06	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2		N	-0-			-0-
*11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 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 #:		2		RRCID ->		229509		COMPL. DATE		03/28/2007		TOTAL DEPTH		12815		PERF.11339 - 12611	
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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2				N	-0-						175
07		3534 X	2973	-0-	-561	-0-	2973	2				N	-0-						175
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2				N	-0-						175
09		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2				N	-0-						175
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2				N	-0-						175
*11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2				N	-0-						175
ORAND #1		WELL #:		3		RRCID ->		229514		COMPL. DATE		03/26/2007		TOTAL DEPTH		12514		PERF.10980 - 12160	
06		3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2				N	-0-						137
07		3875 X	3081	-0-	-794	-0-	3081	2				N	-0-						137
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2				N	-0-						137
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2				N	-0-						137
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2				N	-0-						137
*11		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2				N	-0-						137
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		229529		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		12800		PERF.11519 - 12620	
06		5100 X	4787	-0-	-313	-0-	4727	2	60	4		N	-0-						-0-
07		5270 X	5059	-0-	-211	-0-	4997	2	62	4		N	-0-						-0-
08		4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4730	2	62	4		N	-0-						-0-
09		4800 X	4509	-0-	-291	-0-	4449	2	60	4		N	-0-						-0-
10		4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4774	2	62	4		N	-0-						-0-
11		4800 X	4698	-0-	-102	-0-	4638	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		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2				N	-0-						-0-
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2				N	-0-						-0-
08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2				N	-0-						-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2				N	-0-						-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2				N	-0-						-0-
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2				N	-0-						-0-
HILL, F. E. III		WELL #:		5		RRCID ->		229547		COMPL. DATE		04/25/2007		TOTAL DEPTH		12355		PERF.10876 - 12111	
06		6570 X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2				N	-0-						79
07		6789 X	6160	-0-	-629	-0-	6160	2				N	-0-						79
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2				N	-0-						79
09		6000 X	5988	-0-	-12	-0-	5988	2				N	-0-						79
10		6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6186	2	6	9		N	5						84
11		6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2				N	-0-						84
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID ->		229668		COMPL. DATE		05/12/2007		TOTAL DEPTH		12307		PERF.10982 - 12099	
06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2				N	-0-						-0-
07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2				N	-0-						-0-
08		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2				N	-0-						-0-
09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2				N	-0-						-0-
10		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2				N	-0-						-0-
*11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2				N	-0-						-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID ->		229677		COMPL. DATE		05/10/2007		TOTAL DEPTH		12943		PERF.11474 - 12679	
06		3570 X	3004	-0-	-566	-0-	3004	2				N	-0-						-0-
07		3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2				N	-0-						-0-
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2				N	-0-						-0-
09		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2				N	-0-						-0-
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2				N	-0-						-0-
*11		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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 #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3600 X	3326	-0-	-274	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3431	-0-	-258	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	2820	-0-	-652	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3295	-0-	-35	-0-	3295 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

06		1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

06		3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2687	-0-	-258	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2800	-0-	-114	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2475	-0-	-345	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
10		2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
11		2700 N	1768	-0-	-932	-0-	1768 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
*11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 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		2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
07		2697 N	2219	-0-	-478	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3145	-0-	45	45	3145 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3479	-0-	479	524	3479 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		2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241 2		N	-0-			95
07		2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306 2		N	-0-			95
08		2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2460 2		N	-0-			95
09		2880 X	1147	-0-	-1733	-0-	1147 2		N	-0-			95
10		2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256 2		N	-0-			95
11		2370 N	1740	-0-	-630	-0-	1740 2		N	-0-			95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	593	-0-	-802	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	444	-0-	-906	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
*11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 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														
SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186							
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	AMT	BALANCE	
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-	
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-	
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-	
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-	
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230							
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-	
07	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-	
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-	
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-	
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-	
*11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542							
06	4230 X	3480	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-	
07	4371 X	3512	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-	
08	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			-0-	
09	3990 X	3832	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-	
10	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-	
11	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072							
06	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-	
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-	
08	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-	
09	3570 X	3082	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-	
10	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-	
11	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-	

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585							
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2088	2	60	4	N	-0-		-0-	
07	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	2060	2	62	4	N	-0-		-0-	
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	62	4	N	-0-		-0-	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	60	4	N	-0-		-0-	
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	62	4	N	-0-		-0-	
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	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	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-	
07	3658 X	3082	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-	
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-	
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-	
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-	
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-	

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918							
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-	
07	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-	
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936							
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230028	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 12886	PERF.11454	- 12742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	2793	-0-	-597	-0-	2793 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 230029	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.11462	- 12607	
06	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	N	-0-		-0-
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 230111	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 12110	PERF.10589	- 11836	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		45
07	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358 2	N	-0-		45
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		45
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		45
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		45
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 230156	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 12614	PERF.11191	- 12404	
06	630 N	171	-0-	-459	-0-	171 2	N	-0-		-0-
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 230184	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 12476	PERF.11297	- 12361	
06	3960 X	3049	-0-	-911	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3482	-0-	-331	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135 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	4140 X	4035	-0-	-105	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
08	4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	3750 2	N	-0-		-0-
09	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
11	4170 X	3263	-0-	-907	-0-	3263 2	N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230186	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 12541	PERF.11167	- 12415	
06	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 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							
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 - 12679
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	AMT CODE	BALANCE
06	2820 N	2412	-0-	-408	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-	-0-
08	2945 N	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		N	-0-	-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-	-0-
10	2728 N	2254	-0-	-474	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
11	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 - 12371
06	5070 X	4956	-0-	-114	-0-	4956	2		N	-0-	-0-
07	5239 X	5090	-0-	-149	-0-	5090	2		N	-0-	-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-	-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-	-0-
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-	-0-
*11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 - 12428
06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2		N	-0-	-0-
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2		N	-0-	-0-
08	10788 X	9375	-0-	-1413	-0-	9375	2		N	-0-	-0-
09	10440 X	6876	-0-	-3564	-0-	6876	2		N	-0-	-0-
10	10788 X	9156	-0-	-1632	-0-	9156	2		N	-0-	-0-
11	10290 X	8550	-0-	-1740	-0-	8550	2		N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 - 12162
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		N	-0-	-0-
07	7068 X	6548	-0-	-520	-0-	6548	2		N	-0-	-0-
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2		N	-0-	-0-
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-	-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		N	-0-	-0-
*11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831
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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9488 - 9852
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11302 - 12690
06	4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2		N	-0-	-0-
07	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2		N	-0-	-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-	-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-	-0-
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-	-0-
*11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-	-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT./ 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3000	-0-	-660	-0-	3000	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	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	1917	2		N	-0-			40
07	2170 N	1571	-0-	-599	-0-	1571	2		N	-0-			40
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			40
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			40
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			40
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10		50

 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			17
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			17
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			17
09	3000 N	3368	-0-	368	368	3368	2		N	-0-			17
10	3100 N	4033	-0-	933	1301	4033	2		N	-0-			17
*11	3000 N	2771	-0-	-229	1072	2771	2		N	-0-			17

 ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

06	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
*11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-

 TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	29	1	978	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	32	1	1058	2	N	-0-		-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	N	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-		-0-
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	-0-		-0-

 COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2019	-0-	-1329	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
08	1767 X	1584	-0-	-183	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	952	-0-	-815	-0-	952	2		N	-0-			-0-
*11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

 HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			34
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			34
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			34
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			34
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			34
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	N	8		42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	231879	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11340	- 12436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6270 X	5806	-0-	-464	-0-	5806 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	5440 2	N	-0-			-0-
08		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2	N	-0-			-0-
09		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2	N	-0-			-0-
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2	N	-0-			-0-
*11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	231880	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11365	- 12486	
06		5310 X	4921	-0-	-389	-0-	4921 2	N	-0-			-0-
07		5518 X	4742	-0-	-776	-0-	4742 2	N	-0-			-0-
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-			-0-
09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-			-0-
10		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2	N	-0-			-0-
*11		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:	3	RRCID ->	231928	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11076	- 12209	
06		4830 X	4534	-0-	-296	-0-	4534 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685 2	N	-0-			-0-
08		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2	N	-0-			-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-			-0-
10		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2	N	-0-			-0-
*11		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 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		1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856	- 12299	
06		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4480	-0-	-263	-0-	4480 2	N	-0-			-0-
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2	N	-0-			-0-
09		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-			-0-
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-			-0-
*11		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599	- 12050	
06		3840 X	2827	-0-	-1013	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-			-0-
08		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3721 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3988	-0-	-32	-0-	3988 2	N	-0-			-0-
10		4247 X	3084	-0-	-1163	-0-	3084 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3777	-0-	-333	-0-	3777 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.10418	- 11406	
06		3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970 2	N	-0-			-0-
07		3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2	N	-0-			-0-
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-			-0-
10		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-			-0-
*11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 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 #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185							
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	BALANCE
06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-				-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-				-0-
08	6851 X	5450	-0-	-1401	-0-	5450	2			N	-0-				-0-
09	6630 X	5121	-0-	-1509	-0-	5121	2			N	-0-				-0-
10	6851 X	4305	-0-	-2546	-0-	4305	2			N	-0-				-0-
11	6630 X	5150	-0-	-1480	-0-	5150	2			N	-0-				-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414							
06	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	3036	2			N	-0-				142
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-				142
08	3224 X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-				142
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3939	2	29	9	N	26				168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	164	1		9
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-				9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715							
06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	6623	2			N	-0-				-0-
07	7192 X	6916	-0-	-276	-0-	6916	2			N	-0-				-0-
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-				-0-
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-				-0-
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-				-0-
*11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-				-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208							
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
07	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				-0-
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430							
06	3540 X	2410	-0-	-1130	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-				-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				-0-
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-				-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-				-0-
*11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199							
06	1350 N	739	-0-	-611	-0-	739	2			N	-0-				-0-
07	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333							
06	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	5305	2			N	-0-				-0-
07	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	5428	2			N	-0-				-0-
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-				-0-
09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-				-0-
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-				-0-
*11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HENNDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2571 2		N	-0-
07		3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2		N	-0-
08		2232 X	1463	-0-	-769	-0-	1463 2		N	-0-
09		2160 X	773	-0-	-1387	-0-	773 2		N	-0-
10		2232 X	1509	-0-	-723	-0-	1509 2		N	-0-
*11		3000 N	3391	-0-	391	391	3391 2		N	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564										
06		3090 X	2527	-0-	-563	-0-	2527 2		N	-0-
07		3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671 2		N	-0-
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-
09		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-
*11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406										
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	110
07		713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	110
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	110
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	110
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	110
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510										
06		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 2		N	37
07		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 2		N	37
08		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105 2		N	37
09		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		N	37
10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017 2		N	37
*11		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562 2		N	37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140										
06		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2		N	-0-
07		4836 X	244	-0-	-4592	-0-	244 2		N	-0-
08		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120 2		N	-0-
09		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475 2		N	-0-
10		8370 X	5973	-0-	-2397	-0-	5973 2		N	-0-
11		12690 X	8019	-0-	-4671	-0-	8019 2		N	-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104										
06		11010 X	3090	-0-	-7920	-0-	3090 2		N	-0-
07		11377 X	10219	-0-	-1158	-0-	10219 2		N	-0-
08		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2		N	-0-
09		6240 X	6051	-0-	-189	-0-	6051 2		N	-0-
10		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-
11		6240 X	3192	-0-	-3048	-0-	3192 2		N	-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269										
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		N	45
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	45
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	45
09		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	45
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	45
*11		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11554 - 11980	
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		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-	
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-	
08		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-	
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-	
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-	
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11310 - 11740	
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-	
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-	
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-	
09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-	
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-	
*11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-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-			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-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11229 - 12408	
06		2580 N	2107	-0-	-473	-0-	2107 2		N	-0-	
07		2387 N	2176	-0-	-211	-0-	2176 2		N	-0-	
08		2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1765 2		N	-0-	
09		2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1981 2		N	-0-	
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-	
*11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726	PERF.11400 - 12560	
06		2820 X	2332	-0-	-488	-0-	2332 2		N	-0-	
07		2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430 2		N	-0-	
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-	
09		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-	
10		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-	
*11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11600 - 11964	
06		660 N	437	-0-	-223	-0-	437 2		N	-0-	
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	
08		682 N	568	-0-	-114	-0-	568 2		N	-0-	
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	
10		682 N	508	-0-	-174	-0-	508 2		N	-0-	
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-	

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11072 - 12205	
06		3450 X	2599	-0-	-851	-0-	2599 2		N	-0-	
07		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	3034 2		N	-0-	
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-	
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-	
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-	
*11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586		
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	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12431	2	60	4	N	-0-	-0-
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9746	2	62	4	N	-0-	-0-
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7093	2	62	4	N	-0-	-0-
09	3420 X	2901	-0-	-519	-0-	2841	2	60	4	N	-0-	-0-
10	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	2869	2	62	4	N	-0-	-0-
11	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	2218	2	60	4	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956		
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-	-0-
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-	-0-
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-	-0-
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-	-0-
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-	-0-
*11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891		
06	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	2173	-0-	-648	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
08	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
09	3030 X	2400	-0-	-630	-0-	2400	2			N	-0-	-0-
10	3131 X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-	-0-
*11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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	4500 X	4396	-0-	-104	-0-	4396	2			N	-0-	-0-
07	4650 X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			N	-0-	-0-
08	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4114	2			N	-0-	-0-
09	4410 X	4115	-0-	-295	-0-	4115	2			N	-0-	-0-
10	4557 X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-	-0-
11	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	4143	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	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
08	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
09	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			N	-0-	-0-
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-	-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400		
06	5490 X	5158	-0-	-332	-0-	5158	2			N	-0-	-0-
07	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-	-0-
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-	-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-	-0-
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-	-0-
*11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396		
06	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819	2			N	-0-	-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	-0-
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	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 #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	N	-0-		53
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-		53
08	4464 X	4104	-0-	-360	-0-	4104	2	N	-0-		53
09	4350 X	3686	-0-	-664	-0-	3686	2	N	-0-		53
10	4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4181	2	N	-0-		53
11	4350 X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2	N	-0-		53

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698			
06	2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2	N	-0-		-0-
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-		-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-		-0-
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250			
06	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
*11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979			
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
*11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339			
06	5190 X	3873	-0-	-1317	-0-	3873	2	N	-0-		-0-
07	4929 X	4053	-0-	-876	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
08	4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2	N	-0-		-0-
09	4710 X	4102	-0-	-608	-0-	4102	2	N	-0-		-0-
10	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2	N	-0-		-0-
*11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-		-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		51
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		51
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		51
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-		51
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		51
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		51

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
06	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20 9 N	18		107
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2056	2	3 9 N	3		110
08	3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2	N	-0-		110
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-		110
10	3038 X	2063	-0-	-975	-0-	2063	2	N	-0-		110
*11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		110

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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	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-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

06	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	807	-0-	-588	-0-	807 2		N	-0-			-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-

 CAPP NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2746 2	60 4	N	-0-			-0-
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2841 2	62 4	N	-0-			-0-
08	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	2738 2	62 4	N	-0-			-0-
09	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	2666 2	60 4	N	-0-			-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2972 2	62 4	N	-0-			-0-
11	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2431 2	60 4	N	-0-			-0-

 TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

06	2430 N	1770	-0-	-660	-0-	1770 2		N	-0-			35
07	2449 N	2145	-0-	-304	-0-	2145 2		N	-0-			35
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			35
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-			35
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			35
*11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			35

 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

06	1620 N	1483	-0-	-137	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-

 ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4379 2	60 4	N	-0-			-0-
07	4464 X	4182	-0-	-282	-0-	4120 2	62 4	N	-0-			-0-
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3780 2	62 4	N	-0-			-0-
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3418 2	60 4	N	-0-			-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3892 2	62 4	N	-0-			-0-
*11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3766 2	60 4	N	-0-			-0-

 REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	-0-			155
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-			155
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			155
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2		N	-0-			155
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-			155
*11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			155

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11489 - 12561
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

06		1380 X	1258	-0-	-122	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
07		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	811	-0-	-449	-0-	811	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	956	-0-	-346	-0-	956	2	N	-0-		-0-
11		990 N	812	-0-	-178	-0-	812	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11162 - 12324
06		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2	N	-0-		-0-
07		4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2	N	-0-		-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
09		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-		-0-
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	N	-0-		-0-
*11		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8548 - 11401
06		8040 X	7455	-0-	-585	-0-	7455	2	N	-0-		-0-
07		8308 X	7485	-0-	-823	-0-	7485	2	N	-0-		-0-
08		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2	N	-0-		-0-
09		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2	N	-0-		-0-
10		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2	N	-0-		-0-
*11		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12252 - 12377
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		-0-
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-		-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-		-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		-0-
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
*11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10664 - 11395
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
*11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10956 - 11961
06		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-		24
07		5053 X	4946	-0-	-107	-0-	4946	2	N	-0-		24
08		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	N	-0-		24
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2	N	-0-		24
10		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-		24
*11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-		24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11244 - 12392
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	3447	2	N	-0-		-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	N	-0-		-0-
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-		-0-
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-		-0-
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-		-0-
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
*11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3477	2	6 9 N	5		85
07	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3585	2	11 9 N	10		95
08	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2	N	-0-		95
09	3480 X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2	N	-0-		95
10	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	3503	2	N	-0-		95
11	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411	2	N	-0-		95

CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	4628	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	4221	-0-	-1173	-0-	4221	2	N	-0-		-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2	N	-0-		-0-
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-		-0-
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-		-0-
*11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
06	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2	N	-0-		-0-
07	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2	N	-0-		-0-
08	14012 X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2	N	-0-		-0-
09	13560 X	13155	-0-	-405	-0-	13155	2	N	-0-		-0-
10	13981 X	13226	-0-	-755	-0-	13226	2	N	-0-		-0-
11	13320 X	12151	-0-	-1169	-0-	12151	2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	N	-0-		-0-
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-		-0-
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-		-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-		-0-
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-		-0-
*11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	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 #: 9		RRCID -> 241652	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 12255	PERF.11601	- 12064					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	6390 X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2		N	-0-				-0-
07	6603 X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2		N	-0-				-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-				-0-
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-				-0-
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-				-0-
*11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-				-0-

BONNER, J.			WELL #: 10		RRCID -> 241720	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11632	- 11992					
06	2460 X	254	-0-	-2206	-0-	254	2		Y	-0-				-0-
07	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2		Y	-0-				-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-				-0-
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-				-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-				-0-
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 241773	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 12770	PERF.11351	- 12612					
06	5100 X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2		N	-0-				-0-
07	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	4894	2		N	-0-				-0-
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		N	-0-				-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-				-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-				-0-
*11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 241778	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11206	- 12371					
06	3000 N	3327	-0-	327	534	3327	2		N	-0-				29
07	3100 N	3318	-0-	218	752	3318	2		N	-0-				29
08	3914 X	3162	-0-	-752	-0-	3162	2		N	-0-				29
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-	29	1		-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-				-0-
*11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 241780	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11641	- 12134					
06	3840 X	3312	-0-	-528	-0-	3312	2		N	-0-				-0-
07	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2		N	-0-				-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-				-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-				-0-
10	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	2		N	-0-				-0-
11	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 241783	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 12134	PERF.11327	- 11802					
06	5400 X	4850	-0-	-550	-0-	4850	2		N	-0-				-0-
07	5549 X	4205	-0-	-1344	-0-	4205	2		N	-0-				-0-
08	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2		N	-0-				-0-
09	5220 X	5011	-0-	-209	-0-	5011	2		N	-0-				-0-
10	5363 X	5008	-0-	-355	-0-	5008	2		N	-0-				-0-
11	5190 X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 241818	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11182	- 12338					
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-				-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-				-0-
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-				-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-				-0-
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-				-0-
*11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. PICKETT #1 GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	9	RRCID -> 241819	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 12667	PERF.11246	- 12416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042 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	5370 X	4671	-0-	-699	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
07	5270 X	4735	-0-	-535	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
08	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
09	4980 X	4498	-0-	-482	-0-	4498 2		N	-0-		-0-
10	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4524 2		N	-0-		-0-
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	4306 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 241905	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 12383	PERF.11665	- 12169			
06	3870 X	2993	-0-	-877	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
07	3999 X	2828	-0-	-1171	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
*11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID -> 241911	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11661	- 12114			
06	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	3749 2		N	-0-		-0-
07	4805 X	4438	-0-	-367	-0-	4438 2		N	-0-		-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-		-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 241916	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 12659	PERF.11334	- 12472			
06	3120 X	2995	-0-	-125	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-		-0-
*11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 242944	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 12249	PERF.11533	- 12028			
06	5940 X	5469	-0-	-471	-0-	5469 2		N	-0-		-0-
07	5921 X	5644	-0-	-277	-0-	5644 2		N	-0-		-0-
08	6417 X	5865	-0-	-552	-0-	5865 2		N	-0-		-0-
09	6210 X	5417	-0-	-793	-0-	5417 2		N	-0-		-0-
10	6417 X	4990	-0-	-1427	-0-	4990 2		N	-0-		-0-
11	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	5439 2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:	4	RRCID -> 243006	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 11654	PERF.10053	- 11478			
06	3420 X	2997	-0-	-423	-0-	87 1	2910 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	91 1	3026 2	N	-0-		-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	74 1	2452 2	N	-0-		-0-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	73 1	2418 2	N	-0-		-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	60 1	2016 2	N	-0-		-0-
*11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	112 1	3733 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
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	3212	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5719	2	62	4	N	-0-				-0-
08	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3795	2	62	4	N	-0-				-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4810	2	60	4	N	-0-				-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4474	2	62	4	N	-0-				-0-
*11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5317	2	60	4	N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-				-0-
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-				-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-				-0-
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-				-0-
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-				-0-
*11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

06	4950 X	3356	-0-	-1594	-0-	3356	2			N	-0-				-0-
07	5115 X	763	-0-	-4352	-0-	763	2			N	-0-				-0-
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-				-0-
09	2850 X	2262	-0-	-588	-0-	2262	2			N	-0-				-0-
10	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

06	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2			N	-0-				-0-
08	3813 X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2			N	-0-				-0-
09	3690 X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-				-0-
10	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-				-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-				-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
11	1410 N	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-				-0-
07	2852 N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
08	2697 N	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
10	2697 N	2031	-0-	-666	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	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 #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4860 X	4625	-0-	-235	-0-	4625 2			N	-0-			-0-
07		5022 X	4900	-0-	-122	-0-	4900 2			N	-0-			-0-
08		4991 X	4205	-0-	-786	-0-	4205 2			N	-0-			-0-
09		4830 X	4502	-0-	-328	-0-	4502 2			N	-0-			-0-
10		4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794 2			N	-0-			-0-
11		4740 X	4518	-0-	-222	-0-	4518 2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
06		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			N	-0-			-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2			N	-0-			-0-
08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2			N	-0-			-0-
09		2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	1671 2			N	-0-			-0-
10		2914 X	2275	-0-	-639	-0-	2275 2			N	-0-			-0-
11		2820 X	2374	-0-	-446	-0-	2374 2			N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
06		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	649	-0-	-777	-0-	649 2			N	-0-			-0-
08		961 N	690	-0-	-271	-0-	690 2			N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-			-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
*11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
06		6000 X	5924	-0-	-76	-0-	5924 2			N	-0-			138
07		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	5869 2			N	-0-			138
08		6324 X	5753	-0-	-571	-0-	5753 2			N	-0-			138
09		6120 X	5582	-0-	-538	-0-	5582 2			N	-0-			138
10		6324 X	5666	-0-	-658	-0-	5666 2			N	-0-			138
11		5910 X	5501	-0-	-409	-0-	5501 2			N	-0-			138
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2			N	-0-			-0-
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-			-0-
08		4247 X	3018	-0-	-1229	-0-	3018 2			N	-0-			-0-
09		4110 X	2968	-0-	-1142	-0-	2968 2			N	-0-			-0-
10		4247 X	3528	-0-	-719	-0-	3528 2			N	-0-			-0-
11		4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981 2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960		
06		6030 X	5145	-0-	-885	-0-	5145 2			N	-0-			-0-
07		6231 X	3737	-0-	-2494	-0-	3737 2			N	-0-			-0-
08		6634 X	4740	-0-	-1894	-0-	4740 2			N	-0-			-0-
09		6420 X	5152	-0-	-1268	-0-	5152 2			N	-0-			-0-
10		6634 X	4872	-0-	-1762	-0-	4872 2			N	-0-			-0-
11		5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034 2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639		
06		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2			N	-0-			-0-
07		4991 X	4628	-0-	-363	-0-	4628 2			N	-0-			-0-
08		4991 X	3778	-0-	-1213	-0-	3778 2			N	-0-			-0-
09		4890 X	4290	-0-	-600	-0-	4290 2			N	-0-			-0-
10		5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076 2			N	-0-			-0-
11		4890 X	3663	-0-	-1227	-0-	3663 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
SCARBOROUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10142	- 11053	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				162
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				162
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				162
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-				162
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				162
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-				162

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	11271	- 12393	
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-				-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-				-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-				-0-
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	11202	- 12366	
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-				-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-				-0-
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-				-0-
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-				-0-
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-				-0-
11	5670 X	4837	-0-	-833	-0-	4837	2			N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11132	- 12232	
06	3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2			N	-0-				101
07	3410 X	2894	-0-	-516	-0-	2888	2	6	9	N	5				106
08	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2730	2	64	9	N	58				164
09	3180 X	2530	-0-	-650	-0-	2489	2	41	9	N	37				201
10	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2500	2	8	9	N	7	179	1		29
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935	2			N	-0-				29

CURRY GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	11174	- 12460	
06	3150 X	691	-0-	-2459	-0-	691	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-				-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-				-0-
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3294	-0-	194	-0-	3294	2			N	-0-				-0-
*11	3000 N	3165	-0-	165	-0-	359	3165	2		N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	247922	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11350	- 11742	
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2			N	-0-				-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	4741	-0-	1641	-0-	1641	4741	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3942	-0-	942	-0-	2583	3942	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	-0-	1654	2171	2		N	-0-				-0-
*11	5785 X	4131	-0-	-1654	-0-	4131	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	247925	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11182	- 12392	
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-				-0-
07	5177 X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-				-0-
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-				-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-				-0-
*11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	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 #:		15		RRCID ->		247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
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	6120	X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2		N	-0-				-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2		N	-0-				-0-
08	6448	X	1810	-0-	-4638	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-				-0-
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-				-0-
11	5880	X	1600	-0-	-4280	-0-	1600	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		10		RRCID ->		247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
06	4860	X	4374	-0-	-486	-0-	4374	2		N	-0-				-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2		N	-0-				-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-				-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-				-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-				-0-
*11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID ->		247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
06	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	2		N	-0-				-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2		N	-0-				-0-
08	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2		N	-0-				-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	2		N	-0-				-0-
10	4557	X	2868	-0-	-1689	-0-	2868	2		N	-0-				-0-
11	4200	X	3289	-0-	-911	-0-	3289	2		N	-0-				-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		N	-0-				-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-				-0-
08	7068	X	6834	-0-	-234	-0-	6834	2		N	-0-				-0-
09	6840	X	6538	-0-	-302	-0-	6538	2		N	-0-				-0-
10	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	6747	2		N	-0-				-0-
11	6780	X	5930	-0-	-850	-0-	5930	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		5		RRCID ->		248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588	2		N	-0-				-0-
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2		N	-0-				-0-
08	1922	X	715	-0-	-1207	-0-	715	2		N	-0-				-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-				-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-				-0-
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID ->		248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
06	900	X	856	-0-	-44	-0-	856	2		N	-0-				-0-
07	930	X	760	-0-	-170	-0-	760	2		N	-0-				-0-
08	1891	X	1156	-0-	-735	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-				-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-				-0-
*11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-				-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386			
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	2681	2	45	9	N	41			121
07	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2951	2	13	9	N	12			133
08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			133
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			133
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3			136
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			136

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951	- 12040
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		AMT	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2	N	-0-			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2	N	-0-			-0-
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5082	-0-	-648	-0-	5082	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980	- 12087
06	6180 X	5087	-0-	-1093	-0-	5087	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	5379	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4873	-0-	-77	-0-	4873	2	N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #:		4	RRCID ->	250578	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	12385	PERF.10592	- 12320
06	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2	N	-0-			108
07	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	5143	2	N	-0-			108
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-			108
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-			108
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-			108
*11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	-0-			108

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008	- 12078
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2078	-0-	-1425	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3114	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313	- 11770
06	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	3421	-0-	-795	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3502	-0-	-714	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
*11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246	- 12522
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3470	-0-	370	370	3470	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2730	-0-	-270	100	2730	2	N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260	- 12496
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	-0-			-0-
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-			-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2355	-0-	-1125	-0-	2355	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 #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500				
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	6300 X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2	N	-0-		-0-	
07	6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273	2	N	-0-		-0-	
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2	N	-0-		-0-	
09	6210 X	5386	-0-	-824	-0-	5386	2	N	-0-		-0-	
10	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712	2	N	-0-		-0-	
11	6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5646	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	3540 X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2	N	-0-		-0-	
07	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	3114	2	N	-0-		-0-	
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-		-0-	
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-		-0-	
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-		-0-	
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532				
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-		-0-	
08	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3406	2	N	-0-		-0-	
09	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2	N	-0-		-0-	
10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2	N	-0-		-0-	
11	3480 X	3205	-0-	-275	-0-	3205	2	N	-0-		-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6923	2	60 4 N	-0-		230	
07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	2	62 4 N	-0-		230	
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6658	2	62 4 N	-0-	177 1	53	
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6604	2	60 4 N	-0-		53	
10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7338	2	62 4 N	-0-		53	
*11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7178	2	60 4 N	-0-		53	

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
06	2820 N	1872	-0-	-948	-0-	1872	2	N	-0-		78	
07	2790 N	2460	-0-	-330	-0-	2460	2	N	-0-		78	
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		78	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		78	
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-		78	
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-		78	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512				
06	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-	4083	2	N	-0-		-0-	
07	5735 X	4524	-0-	-1211	-0-	4524	2	N	-0-		-0-	
08	4681 X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2	N	-0-		-0-	
09	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2	N	-0-		-0-	
10	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	3889	2	N	-0-		-0-	
11	4380 X	3718	-0-	-662	-0-	3718	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	3810 X	3278	-0-	-532	-0-	3278	2	N	-0-		-0-	
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	3449	2	N	-0-		-0-	
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-		-0-	
09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-	
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-		-0-	
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	251248	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	11169 - 12342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-		
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-	-0-		
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-		
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-		
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2	N	-0-	-0-		
07	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2	N	-0-	-0-		
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-		
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	N	-0-	-0-		
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-	-0-		
*11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	-0-		

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	11258 - 12526
06	4800 X	4316	-0-	-484	-0-	4316	2	N	-0-	-0-		
07	4960 X	4387	-0-	-573	-0-	4387	2	N	-0-	-0-		
08	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	3854	2	N	-0-	-0-		
09	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2	N	-0-	-0-		
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	N	-0-	-0-		
11	4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2	N	-0-	-0-		

BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.	11156 - 12296
06	4140 X	3961	-0-	-179	-0-	3961	2	N	-0-	-0-		
07	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	2	N	-0-	-0-		
08	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2	N	-0-	-0-		
09	4290 X	2945	-0-	-1345	-0-	2945	2	N	-0-	-0-		
10	4433 X	2829	-0-	-1604	-0-	2829	2	N	-0-	-0-		
11	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2	N	-0-	-0-		

CLARKE GAS UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	251287	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12439	PERF.	11794 - 12308
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-	-0-		
07	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	1422	2	N	-0-	-0-		
08	2852 N	1556	-0-	-1296	-0-	1556	2	N	-0-	-0-		
09	2550 N	1116	-0-	-1434	-0-	1116	2	N	-0-	-0-		
10	1426 N	952	-0-	-474	-0-	952	2	N	-0-	-0-		
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	2	N	-0-	-0-		

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	251323	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11790
06	8490 X	4466	-0-	-4024	-0-	4466	2	N	-0-	-0-		
07	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-	-0-		
08	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2	N	-0-	-0-		
09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2	N	-0-	-0-		
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2	N	-0-	-0-		
11	6570 X	3865	-0-	-2705	-0-	3865	2	N	-0-	-0-		

WINFREE GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	251367	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	11364 - 11760
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-	-0-		
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-	-0-		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-		
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-		
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-		
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE		
	CODE									BALANCE		
06	3420 X	3008	-0-	-412	-0-		3008	2		N	-0-	75
07	3441 X	3095	-0-	-346	-0-		3095	2		N	-0-	75
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3429	2		N	-0-	75
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327	2		N	-0-	75
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249	2		N	-0-	75
*11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241	2		N	-0-	75

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462		
06	1571 N	1122	-0-	-449	-0-		1122	2		N	-0-	-0-
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		2903	2		N	-0-	-0-
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2		N	-0-	-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-		1958	2		N	-0-	-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2		N	-0-	-0-
*11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		3617	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532		
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		3940	2		N	-0-	-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4376	2		N	-0-	-0-
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3846	2		N	-0-	-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3679	2		N	-0-	-0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		3219	2		N	-0-	-0-
*11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		3343	2		N	-0-	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000		
06	7290 X	6145	-0-	-1145	-0-		6085	2	60	4	N	-0-
07	7285 X	6879	-0-	-406	-0-		6817	2	62	4	N	-0-
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-		6309	2	62	4	N	-0-
09	5790 X	5653	-0-	-137	-0-		5593	2	60	4	N	-0-
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		6030	2	62	4	N	-0-
11	5790 X	5635	-0-	-155	-0-		5575	2	60	4	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242		
06	1890 N	1573	-0-	-317	-0-		1573	2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1334	-0-	-402	-0-		1334	2		N	-0-	-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2		N	-0-	-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2		N	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	2		N	-0-	-0-
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2		N	-0-	-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372		
06	3720 X	3481	-0-	-239	-0-		3481	2		N	-0-	97
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-		3558	2		N	-0-	97
08	3751 X	3175	-0-	-576	-0-		3175	2		N	-0-	97
09	3630 X	3422	-0-	-208	-0-		3422	2		N	-0-	97
10	3751 X	3351	-0-	-400	-0-		3351	2		N	-0-	97
11	3480 X	3122	-0-	-358	-0-		3122	2		N	-0-	97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579		
06	1350 N	1032	-0-	-318	-0-		1032	2		N	-0-	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2		N	-0-	-0-
08	1488 X	1204	-0-	-284	-0-		1204	2		N	-0-	-0-
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2		N	-0-	-0-
10	1612 X	103	-0-	-1509	-0-		103	2		N	-0-	-0-
11	1560 X	62	-0-	-1498	-0-		62	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 252359			COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572		
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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			115
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			115
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			115
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			115
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-			115
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			115

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 252362			COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298		
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5	124
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	125
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-	125
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7	132
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7	139
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	N	16	155

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 252365			COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244		
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 252436			COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205		
06	2520	N	1781	-0-	-739	-0-	1781	2			N	-0-	-0-
07	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2334	2			N	-0-	-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	-0-
09	3000	N	3129	-0-	129	-0-	3129	2			N	-0-	-0-
10	2646	N	2517	-0-	-129	-0-	2517	2			N	-0-	-0-
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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	4440	X	3048	-0-	-1392	-0-	3048	2			N	-0-	133
07	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	4155	2			N	-0-	133
08	5363	X	3156	-0-	-2207	-0-	3156	2			N	-0-	133
09	5190	X	4024	-0-	-1166	-0-	4024	2			N	-0-	133
10	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	3229	2			N	-0-	133
11	4020	X	3488	-0-	-532	-0-	3466	2	22	9	N	20	153

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 252686			COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632		
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-	-0-
07	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-	-0-
08	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-	-0-
09	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
10	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	2			N	-0-	-0-
11	5430	X	2967	-0-	-2463	-0-	2967	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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-	40
07	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	4025	2			N	-0-	40
08	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2			N	-0-	40
09	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	2			N	-0-	40
10	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	3396	2			N	-0-	40
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	2			N	-0-	40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	11318 - 12414			
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	2910 X	2665	-0-	-245	-0-		2665	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	2783	-0-	-131	-0-		2783	2			N	-0-			-0-
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		2785	2			N	-0-			-0-
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2			N	-0-			-0-
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	2			N	-0-			-0-
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10951 - 12125			
06	6630 X	5995	-0-	-635	-0-		5995	2			N	-0-			110
07	6851 X	5811	-0-	-1040	-0-		5811	2			N	-0-			110
08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-		8490	2			N	-0-			110
09	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-		10200	2			N	-0-			110
10	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-		9086	2			N	-0-			110
*11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-		8237	2			N	-0-			110

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11674 - 12080			
06	7500 X	6917	-0-	-583	-0-		6917	2			N	-0-			-0-
07	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-		9177	2			N	-0-			-0-
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-		7668	2			N	-0-			-0-
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-		9398	2			N	-0-			-0-
10	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-		8043	2			N	-0-			-0-
*11	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-		8612	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11347 - 11785			
06	3210 X	3036	-0-	-174	-0-		3036	2			N	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-		3524	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	2754	-0-	-532	-0-		2754	2			N	-0-			-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227	2			N	-0-			-0-
10	3286 X	2839	-0-	-447	-0-		2839	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2717	-0-	-463	-0-		2717	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.				WELL #: 17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11516 - 11675			
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1061	-0-	-272	-0-		1061	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1096	-0-	-547	-0-		1096	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1023	-0-	-357	-0-		1023	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2			N	-0-			-0-

OWENS "C"				WELL #: 4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10669 - 12433			
06	2310 N	1963	-0-	-347	-0-		1963	2			N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2			N	-0-			-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2320	2			N	-0-			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225	2			N	-0-			-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278	2			N	-0-			-0-
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	11213 - 11711			
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-		2032	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	2088	-0-	-113	-0-		2088	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2047	-0-	-92	-0-		2047	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1959	-0-	-81	-0-		1959	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	2025	-0-	-52	-0-		2025	2			N	-0-			-0-
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	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
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-			-0-
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
*11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	2914	-0-	-806	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
*11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

06	240 N	30	-0-	-210	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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	4470 X	4217	-0-	-253	-0-	4217 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4099	-0-	-520	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4173	-0-	-136	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4040 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
08	5735 X	4404	-0-	-1331	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4248	-0-	-1302	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4262	-0-	-1473	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4044	-0-	-786	-0-	4044 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

06	7020 X	5928	-0-	-1092	-0-	5928 2		N	-0-			-0-
07	7254 X	6783	-0-	-471	-0-	6783 2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6745	-0-	-44	-0-	6745 2		N	-0-			-0-
09	6540 X	6239	-0-	-301	-0-	6239 2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6248	-0-	-541	-0-	6248 2		N	-0-			-0-
11	6570 X	6015	-0-	-555	-0-	6015 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. IVY, ATHEL GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	88576 304 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	6	RRCID -> 253429	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 12208	PERF.11105	- 12208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2460 X	356	-0-	-2104	-0-	356 2	N	-0-			-0-
07		2542 X	652	-0-	-1890	-0-	652 2	N	-0-			-0-
08		589 X	382	-0-	-207	-0-	382 2	N	-0-			-0-
09		570 X	436	-0-	-134	-0-	436 2	N	-0-			-0-
10		589 X	363	-0-	-226	-0-	363 2	N	-0-			-0-
11		570 X	387	-0-	-183	-0-	387 2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION			WELL #:	4	RRCID -> 253502	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11018	- 12324			
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	1020	-0-	-2979	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2	N	-0-			-0-
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3964	-0-	-97	-0-	3964 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3724	-0-	-236	-0-	3724 2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 253503	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11089	- 12421			
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5197 2	28 9 N	25			267
07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187 2	1 9 N	1	178 1		90
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2	N	-0-			90
09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2	N	-0-			90
10		4991 X	4480	-0-	-511	-0-	4480 2	N	-0-			90
11		4830 X	3688	-0-	-1142	-0-	3688 2	N	-0-			90

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID -> 253504	COMPL. DATE 07/05/2014	TOTAL DEPTH 12310	PERF.10503	- 12088			
06		2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2456 2	6 9 N	5			38
07		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2463 2	6 9 N	5			43
08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2943 2	22 9 N	20			63
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2823 2	11 9 N	10			73
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1736 2	11 9 N	10			83
*11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697 2	13 9 N	12			95

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II			WELL #:	1	RRCID -> 253525	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12683	PERF.10150	- 10426			
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 253528	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11312	- 11744			
06		2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-			-0-
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-			-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
*11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 253532	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11003	- 12032			
06		3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2752	-0-	-689	-0-	2752 2	N	-0-			-0-
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2	N	-0-			-0-
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	N	-0-			-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-			-0-
*11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 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 #:		6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230	
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	AMT	BALANCE

06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	52
07		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-	52
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-	52
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	52
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-	52
*11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-	52

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238	
06		4140 X	3969	-0-	-171	-0-	3969	2		N	-0-	-0-
07		4278 X	3838	-0-	-440	-0-	3838	2		N	-0-	-0-
08		4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026	2		N	-0-	-0-
09		3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2		N	-0-	-0-
10		4061 X	3616	-0-	-445	-0-	3616	2		N	-0-	-0-
11		3930 X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392	
06		4020 X	3414	-0-	-606	-0-	3414	2		N	-0-	-0-
07		4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2		N	-0-	-0-
08		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-
09		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-	-0-
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-	-0-
*11		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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		6870 X	6286	-0-	-584	-0-	6286	2		N	-0-	-0-
07		7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2		N	-0-	-0-
08		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-	-0-
09		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-	-0-
10		6200 X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2		N	-0-	-0-
11		6000 X	5798	-0-	-202	-0-	5798	2		N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT			WELL #:		18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676	
06		3780 X	3037	-0-	-743	-0-	3037	2		N	-0-	-0-
07		3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2		N	-0-	-0-
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-	-0-
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-	-0-
10		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
*11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	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		4440 X	4245	-0-	-195	-0-	4245	2		N	-0-	-0-
07		4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2		N	-0-	-0-
08		4371 X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2		N	-0-	-0-
09		4230 X	4084	-0-	-146	-0-	4084	2		N	-0-	-0-
10		4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2		N	-0-	-0-
11		4230 X	4076	-0-	-154	-0-	4076	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		4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4355	2		N	-0-	-0-
07		4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4503	2		N	-0-	-0-
08		4619 X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2		N	-0-	-0-
09		4470 X	4162	-0-	-308	-0-	4162	2		N	-0-	-0-
10		4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2		N	-0-	-0-
11		4350 X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
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	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2	N	-0-			71
07	5084 X	4843	-0-	-241	-0-	4843	2	N	-0-			71
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2	N	-0-			71
09	4590 X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2	N	-0-			71
10	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2	N	-0-			71
11	4590 X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2	N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2	N	-0-			-0-
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2	N	-0-			-0-
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-			-0-
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2	N	-0-			-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934		
06	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	3705	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4813	-0-	-581	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-			-0-
*11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	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	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2	N	-0-			-0-
07	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2	N	-0-			-0-
08	12214 X	11847	-0-	-367	-0-	11847	2	N	-0-			-0-
09	11820 X	6261	-0-	-5559	-0-	6261	2	N	-0-			-0-
10	12214 X	11678	-0-	-536	-0-	11678	2	N	-0-			-0-
11	11460 X	8777	-0-	-2683	-0-	8777	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	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06	4980 X	4106	-0-	-874	-0-	47	1	4059	2	N	-0-
07	5146 X	4913	-0-	-233	-0-	49	1	4864	2	N	-0-
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	49	1	4804	2	N	-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	47	1	4092	2	N	-0-
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	49	1	4961	2	N	-0-
*11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	47	1	4542	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	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			N	-0-
07	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	2750	2			N	-0-
08	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			N	-0-
09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			N	-0-
10	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-
11	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	2			N	-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-
07	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-
09	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-
11	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-
07	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-
09	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-
10	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-
*11	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
06	5670 X	4358	-0-	-1312	-0-	4358	2			N	-0-
07	6448 X	3683	-0-	-2765	-0-	3683	2			N	-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-
*11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			N	-0-
07	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-
*11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-
07	4309 X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			N	-0-
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-
09	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-	2470	2			N	-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-
11	4770 X	2294	-0-	-2476	-0-	2294	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11480	-	11925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

06		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2			N	-0-			-0-
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2			N	-0-			-0-
08		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2			N	-0-			-0-
09		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2			N	-0-			-0-
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2			N	-0-			-0-
*11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11384	-	11790
06		780 N	465	-0-	-315	-0-	465 2			N	-0-			-0-
07		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2			N	-0-			-0-
08		930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2			N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
10		930 N	473	-0-	-457	-0-	473 2			N	-0-			-0-
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11228	-	12480
06		3600 X	3105	-0-	-495	-0-	3105 2			N	-0-			-0-
07		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2			N	-0-			-0-
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2			N	-0-			-0-
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-			-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2			N	-0-			-0-
*11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2			N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	10932	-	12009
06		6780 X	6212	-0-	-568	-0-	6212 2			N	-0-			95
07		7006 X	6484	-0-	-522	-0-	6484 2			N	-0-			95
08		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2			N	-0-			95
09		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2			N	-0-			95
10		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6509 2	140 9		N	127	182 1		40
*11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2			N	-0-			40

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11030	-	12247
06		5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4951 2			N	-0-			94
07		5921 X	5886	-0-	-35	-0-	5886 2			N	-0-			94
08		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2			N	-0-			94
09		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2			N	-0-			94
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2			N	-0-			94
*11		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2			N	-0-			94

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11096	-	12371
06		3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941 2			N	-0-			-0-
07		3472 X	2892	-0-	-580	-0-	2892 2			N	-0-			-0-
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			N	-0-			-0-
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-			-0-
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2			N	-0-			-0-
*11		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256620	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	11747	-	12206
06		3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407 2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3548	-0-	-420	-0-	3548 2			N	-0-			-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2			N	-0-			-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2			N	-0-			-0-
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2			N	-0-			-0-
*11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 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 #:		15H		RRCID ->		256621			COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12210 X	8075	-0-	-4135	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
07	11780 X	10246	-0-	-1534	-0-	10246	2			N	-0-			-0-
08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-			-0-
09	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
10	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
*11	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID ->		256636			COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	612	-0-	-468	-0-	612	2			N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #:		7		RRCID ->		256677			COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-			93
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			93
08	7471 X	6371	-0-	-1100	-0-	6254	2	117	9	N	106	181	1	18
09	6990 X	6318	-0-	-672	-0-	6318	2			N	-0-			18
10	7130 X	6019	-0-	-1111	-0-	6019	2			N	-0-			18
11	6540 X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-			18

HAM GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID ->		256841			COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370			
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-			34
07	4991 X	4951	-0-	-40	-0-	4951	2			N	-0-			34
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			34
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-	34	1	-0-
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
*11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID ->		256848			COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
06	2130 N	1219	-0-	-911	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	758	-0-	-1071	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	762	-0-	-416	-0-	762	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	678	-0-	-492	-0-	678	2			N	-0-			-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID ->		256850			COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434			
06	3930 X	2553	-0-	-1377	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	2149	-0-	-1912	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	1594	-0-	-1586	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
*11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID ->		256903			COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734			
06	2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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 #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
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	8550 X	7888	-0-	-662	-0-	7888 2	N	-0-			-0-
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	8049 2	N	-0-			-0-
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2	N	-0-			-0-
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2	N	-0-			-0-
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2	N	-0-			-0-
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826	
06	4830 X	4203	-0-	-627	-0-	4203 2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4691	-0-	-300	-0-	4691 2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4504	-0-	-487	-0-	4504 2	N	-0-			-0-
09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195 2	N	-0-			-0-
10	4867 X	3658	-0-	-1209	-0-	3658 2	N	-0-			-0-
11	4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460 2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273	
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-			-0-
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-			-0-
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-			-0-
09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2	N	-0-			-0-
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360	
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703 2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729 2	N	-0-			-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-			-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-			-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-			-0-
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 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	9930 X	8729	-0-	-1201	-0-	8729 2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676 2	N	-0-			-0-
08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562 2	N	-0-			-0-
09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 2	N	-0-			-0-
10	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-			-0-
*11	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 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	8220 X	6360	-0-	-1860	-0-	6276 2	84 9 N	76			323
07	7533 X	3727	-0-	-3806	-0-	3724 2	3 9 N	3	177 1		149
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	N	-0-			149
09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2	N	-0-			149
10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891 2	12 9 N	11			160
*11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5370 2	91 9 N	83	183 1		60

SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
06	10680 X	8705	-0-	-1975	-0-	8705 2	N	-0-			82
07	11036 X	9121	-0-	-1915	-0-	8975 2	146 9 N	133	178 1		37
08	9393 X	8525	-0-	-868	-0-	8525 2	N	-0-			37
09	8970 X	8157	-0-	-813	-0-	8157 2	N	-0-			37
10	9114 X	7167	-0-	-1947	-0-	7087 2	80 9 N	73			110
11	8820 X	6801	-0-	-2019	-0-	6709 2	92 9 N	84			194

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	969	-0-	-441	-0-	-0-	969	2			N	-0-					43
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					43
08	3100 N	8790	-0-	5690	5690	5690	8790	2			N	-0-					43
09	3000 N	4018	-0-	1018	6708	6708	4018	2			N	-0-					43
10	8692 X	1984	-0-	-6708	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					43
*11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

06	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

06	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

06	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3813	-0-	-1054	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4409	-0-	-61	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	3771	-0-	-848	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3521	-0-	-829	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

06	9000 X	5835	-0-	-3165	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	7713	-0-	-1587	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
08	10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	9600 X	7585	-0-	-2015	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	6476	-0-	-3444	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	5968	-0-	-1502	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	629	-0-	-766	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	620 N	354	-0-	-266	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	372	-0-	-678	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	853	-0-	-347	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	628	-0-	-612	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	663	-0-	-537	-0-	-0-	663	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 #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930				
M	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	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
07	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
*11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076				
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851				
06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768	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	7650 X	4460	-0-	-3190	-0-	4460	2			Y	-0-			272
07	7905 X	7587	-0-	-318	-0-	7587	2			Y	-0-			272
08	8556 X	6654	-0-	-1902	-0-	6654	2			Y	-0-	182	1	90
09	8280 X	7106	-0-	-1174	-0-	7069	2	37	9	Y	34			124
10	8494 X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			Y	-0-			124
*11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-			124
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322				
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	4576	-0-	1476	3043	4576	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3742	-0-	742	3785	3742	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	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	4006	2			Y	-0-			5
07	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3987	2			Y	-0-			5
08	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	3770	2			Y	-0-	3	1	2
09	4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428	2			Y	-0-			2
10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	3716	2			Y	-0-			2
11	4020 X	3552	-0-	-468	-0-	3552	2			Y	-0-			2
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280				
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
10	5270 X	5069	-0-	-201	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4993	-0-	-107	-0-	4993	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 #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
07	6696 X	5689	-0-	-1007	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
08	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
*11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	6176	-0-	-55	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	5820	-0-	-814	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
09	6420 X	5474	-0-	-946	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
10	6634 X	6071	-0-	-563	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	5783	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
07	9331 X	7587	-0-	-1744	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2		N	-0-			-0-
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	6142	-0-	-8	-0-	6142	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2		N	-0-			-0-
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
*11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3987	-0-	-303	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
*11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	6125	-0-	-565	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
08	5766 X	5184	-0-	-582	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	5029	-0-	-551	-0-	5029	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												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643				
M	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	5940 X	1170	-0-	-4770	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
07	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
09	3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
10	3658 X	1828	-0-	-1830	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
11	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	2654	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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			46
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			46
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			46
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			46
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			46
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			46
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313				
06	1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3404	-0-	304	1042	3404	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	2117	-0-	-883	159	2117	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	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
*11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184				
06	3900 X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
*11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499				
06	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
07	6603 X	6060	-0-	-543	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
*11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082				
06	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3079	2			N	-0-			226
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			226
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	180	1	46
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			46
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			46
*11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	2	1	9	N	1			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. ORAND GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	10907 - 12098	
06	11970 X	10892	-0-	-1078	-0-	10884 2	8 9	N	7	182 1		53
07	12369 X	8069	-0-	-4300	-0-	7978 2	91 9	N	83			136
08	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992 2		N	-0-			136
09	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2		N	-0-			136
10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569 2		N	-0-			136
*11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10060 2	106 9	N	96			232
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	11105 - 12252	
06	6270 X	5097	-0-	-1173	-0-	5097 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	3682	-0-	-2673	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
08	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-			-0-
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2		N	-0-			-0-
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
*11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11125 - 12240	
06	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	2085 2	11 9	N	10			126
07	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	4310 2		N	-0-			126
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2		N	-0-			126
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2		N	-0-			126
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		N	-0-			126
*11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-			126
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID ->	260716	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11560 - 12003	
06	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8560 - 10731	
06	11490 X	8737	-0-	-2753	-0-	8737 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	10086	-0-	-1787	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299 2		N	-0-			-0-
09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144 2		N	-0-			-0-
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 2		N	-0-			-0-
*11	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027 2		N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	11280 - 11740	
06	4500 X	3268	-0-	-1232	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2979	-0-	-291	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID ->	260776	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10335 - 11340	
06	3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169 2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3114	-0-	-1009	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
*11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 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
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
07		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
08		12927 X	8988	-0-	-3939	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
09		12510 X	8055	-0-	-4455	-0-	8055	2			N	-0-			-0-
10		12927 X	9376	-0-	-3551	-0-	9376	2			N	-0-			-0-
11		10380 X	8090	-0-	-2290	-0-	8090	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		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
07		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
08		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
*11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			86
07		3069 X	2343	-0-	-726	-0-	2343	2			N	-0-			86
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			86
09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			86
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			86
*11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			86

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

06		12600 X	10846	-0-	-1754	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
07		13020 X	12572	-0-	-448	-0-	12572	2			N	-0-			-0-
08		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-			-0-
09		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-			-0-
*11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
*11		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
07		1240 N	778	-0-	-462	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
11		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

06		5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
*11		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	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 #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	8552 - 10733			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		3000 N	3488	-0-	488	1110	3488	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3379	-0-	279	1389	3379	2			N	-0-			-0-
08		5039 X	3650	-0-	-1389	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
10		3689 X	3639	-0-	-50	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
11		3540 X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	12327	PERF.	11376 - 12512			
06		5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	4213	2	6	9	Y	5			33
07		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	Y	17			50
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-			50
09		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20	9	Y	18			68
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5517	2	2	9	Y	2			70
*11		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-			70

ROPER GAS UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12350 - 14650			
06		9030 X	8908	-0-	-122	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
07		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
08		13299 X	7671	-0-	-5628	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
09		12870 X	5402	-0-	-7468	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
10		13299 X	4278	-0-	-9021	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
11		10410 X	6489	-0-	-3921	-0-	6489	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11939	PERF.	11333 - 11782			
06		960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-			52
07		868 N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-			52
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			52
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			52
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			52
*11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	12139	PERF.	11605 - 11992			
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
*11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261250	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	11956	PERF.	11382 - 11842			
06		3930 X	2798	-0-	-1132	-0-	2798	2			N	-0-			120
07		4061 X	2422	-0-	-1639	-0-	2422	2			N	-0-			120
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			120
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			120
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-			120
*11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			120

HAM GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261262	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	10549 - 11557			
06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
07		3286 X	2841	-0-	-445	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
10		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
*11		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	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 #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2610 X	1487	-0-	-1123	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2	N	-0-		-0-
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-		-0-
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
*11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
09	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
10	3472 X	2419	-0-	-1053	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	2916	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
06	2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
08	2356 N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
*11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
06	5820 X	5634	-0-	-186	-0-	5634	2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5606	2	N	-0-		-0-
08	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2	N	-0-		-0-
09	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5119	2	N	-0-		-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-		-0-
11	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5013	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
06	5190 X	4379	-0-	-811	-0-	4379	2	N	-0-		-0-
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-		-0-
08	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2	N	-0-		-0-
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2	N	-0-		-0-
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	N	-0-		-0-
*11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
06	4980 X	4511	-0-	-469	-0-	4511	2	N	-0-		-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-		-0-
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2	N	-0-		-0-
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2	N	-0-		-0-
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	N	-0-		-0-
*11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
06	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2151	-0-	-1073	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	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 #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673				
M	O	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	1740	N	870	-0-	-870	-0-	870	2		N	-0-			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402				
06	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091				
06	4800	X	4086	-0-	-714	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	2920	-0-	-2040	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
*11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397				
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
*11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994				
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
*11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554				
06	2010	N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1344	-0-	-454	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
*11	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796				
06	7380	X	7070	-0-	-310	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
07	8153	X	7380	-0-	-773	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
08	7874	X	6993	-0-	-881	-0-	6993	2		N	-0-			-0-
09	7620	X	6619	-0-	-1001	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
10	7874	X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	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 #:	32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12409	PERF.11650 - 12212
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
*11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10264 - 11282
06	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11170 - 12420
06	5490 X	5175	-0-	-315	-0-	5175	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363	2	N	-0-			-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-			-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-			-0-
*11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	-0-			-0-
MARION LEVELS				WELL #:	3	RRCID ->	262741	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11007 - 12345
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	47	1	8088	2	N	-0-	-0-
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	49	1	6753	2	N	-0-	-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	49	1	6011	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	5307	-0-	-33	-0-	47	1	5260	2	N	-0-	-0-
10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	6209	2	N	-0-	-0-
*11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	47	1	5661	2	N	-0-	-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11016 - 12132
06	5730 X	4893	-0-	-837	-0-	4893	2			N	-0-	75
07	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5047	2			N	-0-	75
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-	75
09	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-	75
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-	75
*11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-	75
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	263128	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12186	PERF.11681 - 12125
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-	-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-	-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-	-0-
09	2070 N	1296	-0-	-774	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
10	2139 N	1045	-0-	-1094	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
11	2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	263131	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12239	PERF.11762 - 12174
06	3390 X	1556	-0-	-1834	-0-	1556	2			N	-0-	-0-
07	3100 X	2243	-0-	-857	-0-	2243	2			N	-0-	-0-
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	-0-
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-	-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	-0-
*11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) XTO ENERGY INC. ROGERS GAS UNIT		//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	31	RRCID ->	263132	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11750 - 12206		
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		4890 X	4096	-0-	-794	-0-	4096 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4244	-0-	-623	-0-	4244 2	N	-0-			-0-
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-			-0-
09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-			-0-
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-			-0-
*11		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	263133	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.11030 - 12111		
06		5010 X	4303	-0-	-707	-0-	4297 2	6 9 Y	5			33
07		5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4352 2	19 9 Y	17			50
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	Y	-0-			50
09		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4520 2	20 9 Y	18			68
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4036 2	2 9 Y	2			70
*11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	Y	-0-			70

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	264398	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12558	PERF.10910 - 12424		
06		9090 X	4534	-0-	-4556	-0-	4534 2	N	-0-			-0-
07		9393 X	3965	-0-	-5428	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-			-0-
09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-			-0-
10		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2873	-0-	-37	-0-	2873 2	N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #:	5	RRCID ->	264650	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10920 - 12117		
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-			29
07		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7108 2	35 9 N	32			61
08		6758 X	5960	-0-	-798	-0-	5905 2	55 9 N	50			111
09		6540 X	5485	-0-	-1055	-0-	5485 2	N	-0-			111
10		6758 X	6275	-0-	-483	-0-	6275 2	N	-0-			111
11		6540 X	5915	-0-	-625	-0-	5915 2	N	-0-			111

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	264717	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11153 - 12253		
06		5130 X	3465	-0-	-1665	-0-	3465 2	N	-0-			-0-
07		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697 2	N	-0-			-0-
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4890	-0-	-70	-0-	4890 2	N	-0-			-0-
11		4800 X	4425	-0-	-375	-0-	4425 2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	264947	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11078 - 12226		
06		8460 X	7554	-0-	-906	-0-	7554 2	N	-0-			-0-
07		8742 X	6101	-0-	-2641	-0-	6101 2	N	-0-			-0-
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2	N	-0-			-0-
09		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2	N	-0-			-0-
10		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 2	N	-0-			-0-
*11		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 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		3090 X	2963	-0-	-127	-0-	2963 2	N	-0-			80
07		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964 2	N	-0-			80
08		3131 X	2369	-0-	-762	-0-	2369 2	N	-0-			80
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-			80
10		3131 X	2991	-0-	-140	-0-	2991 2	N	-0-			80
11		2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921 2	N	-0-			80

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 30		RRCID -> 265032	COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288	PERF.11621	- 12086				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4470 X	4011	-0-	-459	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	3657	-0-	-962	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
*11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 265061	COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305	PERF.11016	- 12125				
06	6720 X	5132	-0-	-1588	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
07	6913 X	5728	-0-	-1185	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
*11	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 40		RRCID -> 265643	COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515	PERF.10322	- 11396				
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
*11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 266054	COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552	PERF.11852	- 12348				
06	6420 X	6103	-0-	-317	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
07	6634 X	6230	-0-	-404	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
11	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	3193	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	9720 X	8468	-0-	-1252	-0-	8468	2			N	-0-	182	1	55
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	7462	2			N	-0-			55
08	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-			55
09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8308	2	21	9	N	-0-			74
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7209	2	162	9	N	-0-	147		221
*11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7555	2	11	9	N	-0-	10	182	49

COOPER GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 266101	COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310	PERF.12680	- 15380				
06	6660 X	2046	-0-	-4614	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
07	6882 X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-			-0-
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
*11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 266104	COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537	PERF.10388	- 11407				
06	3660 X	3651	-0-	-9	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
10	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
11	3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2903	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 #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		N	-0-				-0-
07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2		N	-0-				-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-				-0-
09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2		N	-0-				-0-
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-				-0-
*11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-				-0-
07	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2		N	-0-				-0-
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-				-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-				-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
06	6150 X	5869	-0-	-281	-0-	5869	2		N	-0-				-0-
07	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	6024	2		N	-0-				-0-
08	6324 X	5967	-0-	-357	-0-	5967	2		N	-0-				-0-
09	6090 X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2		N	-0-				-0-
10	6231 X	4681	-0-	-1550	-0-	4681	2		N	-0-				-0-
11	5880 X	2554	-0-	-3326	-0-	2554	2		N	-0-				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366														
06	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2		N	-0-				-0-
07	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2		N	-0-				-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-				-0-
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-				-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-				-0-
*11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-				-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
06	20340 X	18936	-0-	-1404	-0-	18936	2		N	-0-				25
07	20708 X	19121	-0-	-1587	-0-	19121	2		N	-0-				25
08	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2		N	-0-				25
09	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2		N	-0-				25
10	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2		N	-0-				25
*11	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2		N	-0-				25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
06	3390 X	2993	-0-	-397	-0-	2974	2	19 9	N	17				141
07	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3007	2	11 9	N	10				151
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-				151
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-				151
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2941	2	6 9	N	5				156
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2808	2	14 9	N	13				169

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
06	2490 X	1716	-0-	-774	-0-	1715	2	1 9	N	1	165 1			-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-				-0-
08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	5485	-0-	2485	2485	5485	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	3693	-0-	593	3078	3693	2		N	-0-				-0-
*11	6336 X	3258	-0-	-3078	-0-	3258	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										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075			
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	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5384	2	N	-0-		-0-	
07	6200 X	4704	-0-	-1496	-0-	4704	2	N	-0-		-0-	
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	N	-0-		-0-	
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2	N	-0-		-0-	
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-		-0-	
*11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479			
06	3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2	N	-0-		-0-	
08	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2	N	-0-		-0-	
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-	
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-		-0-	
*11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		-0-	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777			
06	11370 X	9405	-0-	-1965	-0-	9405	2	N	-0-		-0-	
07	11005 X	9875	-0-	-1130	-0-	9875	2	N	-0-		-0-	
08	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2	N	-0-		-0-	
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2	N	-0-		-0-	
10	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2	N	-0-		-0-	
*11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
06	5730 X	5128	-0-	-602	-0-	5128	2	N	-0-		-0-	
07	5921 X	5107	-0-	-814	-0-	5107	2	N	-0-		-0-	
08	5580 X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2	N	-0-		-0-	
09	5400 X	4859	-0-	-541	-0-	4859	2	N	-0-		-0-	
10	5580 X	5117	-0-	-463	-0-	5117	2	N	-0-		-0-	
11	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826			
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-		-0-	
07	2790 X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2	N	-0-		-0-	
08	2635 X	702	-0-	-1933	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
09	2550 N	319	-0-	-2231	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	222	-0-	-925	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	237	-0-	-453	-0-	237	2	N	-0-		-0-	

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
06	57330 X	50727	-0-	-6603	-0-	50727	2	N	-0-		122	
07	57815 X	51154	-0-	-6661	-0-	51154	2	N	-0-		122	
08	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	49525	2	22 9	N	20	142	
09	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2	N	-0-		142	
10	48302 X	48302	-0-	-0-	-0-	48302	2	N	-0-		142	
*11	45588 X	45588	-0-	-0-	-0-	45588	2	N	-0-		142	

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
06	30240 X	24867	-0-	-5373	-0-	24856	2	11 9	N	10	53	
07	29605 X	24285	-0-	-5320	-0-	24263	2	22 9	N	20	73	
08	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2	N	-0-		73	
09	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	2	N	-0-		73	
10	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	21490	2	8 9	N	7	80	
*11	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	20291	2	8 9	N	7	87	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID	->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365 - 16493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	57180 X	51967	-0-	-5213	-0-	-	51967	2		N	-0-		27
07	59086 X	58244	-0-	-842	-0-	-	58244	2		N	-0-		27
08	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	-	52465	2		N	-0-		27
09	47817 X	47817	-0-	-0-	-0-	-	47817	2		N	-0-		27
10	47275 X	45616	-0-	-1659	-0-	-	45616	2		N	-0-		27
11	45750 X	41986	-0-	-3764	-0-	-	41986	2		N	-0-		27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H		RRCID	->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 - 15508
06	62250 X	58265	-0-	-3985	-0-	-	58053	2	212	9	N	193	179 1 76
07	64325 X	58035	-0-	-6290	-0-	-	57886	2	149	9	N	135	211
08	55583 X	55583	-0-	-0-	-0-	-	55558	2	25	9	N	23	180 1 54
09	51535 X	51535	-0-	-0-	-0-	-	51347	2	188	9	N	171	180 1 45
10	55067 X	55067	-0-	-0-	-0-	-	55067	2			N	-0-	45
*11	52690 X	52690	-0-	-0-	-0-	-	52505	2	185	9	N	168	183 1 30

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID	->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 - 15436
06	29910 X	25590	-0-	-4320	-0-	-	25590	2			N	-0-	38
07	29729 X	25026	-0-	-4703	-0-	-	25026	2			N	-0-	38
08	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	-	22853	2			N	-0-	38
09	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	-	21552	2			N	-0-	38
10	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	-	21666	2			N	-0-	38
*11	20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	-	20606	2			N	-0-	38

MOODY ESTATE		WELL #:		6H		RRCID	->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 - 18286
06	53700 X	45948	-0-	-7752	-0-	-	45947	2	1	9	N	1	216
07	54374 X	43138	-0-	-11236	-0-	-	43138	2			N	-0-	216
08	49941 X	47858	-0-	-2083	-0-	-	47858	2			N	-0-	216
09	48330 X	44134	-0-	-4196	-0-	-	44134	2			N	-0-	216
10	49941 X	43854	-0-	-6087	-0-	-	43854	2			N	-0-	216
11	46320 X	41128	-0-	-5192	-0-	-	41128	2			N	-0-	179 1 37

TEAGUE (PETTIT B)		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068											
COSSON		WELL #:		2		RRCID	->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584
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 #:		4		RRCID	->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8032 - 8034
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-					N	-0-	2
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-					N	-0-	2
08	1116 X	150	-0-	-966	-0-	-	150	2			N	-0-	2
09	1080 X	226	-0-	-854	-0-	-	226	2			N	-0-	2
10	403 X	234	-0-	-169	-0-	-	234	2			N	-0-	2
*11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-	157	2			N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.				333923									
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* 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-

XTO ENERGY INC.				945936									
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 - 8140	
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	2	Y	-0-			-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	Y	-0-			-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-			-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	Y	-0-			-0-
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8046 - 8224	
06	2977	N	2860	-0-	-117	-0-	2858	2	2	9	N	2	128
07	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-	128
08	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2799	2	6	9	N	5	133
09	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	2776	2	12	9	N	11	144
10	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2608	2	6	9	N	5	149
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2758	2	17	9	N	15	164

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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	3	RRCID ->	260750	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	7964 - 8123			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * 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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260777	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	8100 - 8224			
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-		6200 2			N	-0-			80
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		6734 2			N	-0-			80
08	7471 X	7080	-0-	-391	-0-		7021 2	59 9		N	54	134 1		-0-
09	7020 X	6614	-0-	-406	-0-		6614 2			N	-0-			-0-
10	7254 X	6776	-0-	-478	-0-		6776 2			N	-0-			-0-
11	6840 X	6459	-0-	-381	-0-		6459 2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	264469	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8344 - 8439			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265704	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	8116 - 8202			
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-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	266472	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	8285 - 8370			
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-			-0-
08	186 X	45	-0-	-141	-0-		45 2			N	-0-			-0-
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-			-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189 2			N	-0-			-0-
*11	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 2			N	-0-			-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			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	11676	PERF.	7984 - 8087			
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-

				88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT				194068 WELL #: 1 C	RRCID -> 015692	COMPL. DATE 01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595			
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		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2	N	-0-			15
07		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2	N	-0-			15
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			15
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			15
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-			15
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			15
COSSON				WELL #: 2	RRCID -> 193462	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7582 - 7584				
06		6600 X	3932	-0-	-2668	-0-	3932 2	N	-0-			39
07		6820 X	5020	-0-	-1800	-0-	5020 2	N	-0-			39
08		6820 X	5790	-0-	-1030	-0-	5790 2	N	-0-			39
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2	N	-0-			39
10		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2	N	-0-			39
11		5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4474 2	N	-0-			39
COSSON				WELL #: 3	RRCID -> 196763	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7596 - 7600				
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-			204
07		2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2363 2	11 9 N	10			214
08		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2775 2	14 9 N	13	172 1		55
09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-			55
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3635 2	70 9 N	64			119
*11		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3445 2	33 9 N	30			149
XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT				945936 WELL #: 1	RRCID -> 277968	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 12958	PERF. 7724 - 7736				
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC STILES, W. F.				88576 700 120027 WELL #: 2	RRCID -> 141737	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7630 - 7892				
06		2610 N	1647	-0-	-963	-0-	261 1	1386 2 N	-0-			119
07		2573 N	1501	-0-	-1072	-0-	245 1	1256 2 N	-0-			119
08		2170 N	1257	-0-	-913	-0-	230 1	1027 2 N	-0-			119
09		1650 N	840	-0-	-810	-0-	172 1	668 2 N	-0-			119
10		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	445 1	2549 2 N	-0-			119
11		1230 N	753	-0-	-477	-0-	188 1	565 2 N	-0-			119
PRUIETT, M.E.				WELL #: 3	RRCID -> 153534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7619 - 7796				
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	69 1	367 2 N	-0-			1
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	88 1	452 2 N	-0-			1
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	67 1	299 2 N	-0-			1
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	97 1	379 2 N	-0-			1
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	79 1	453 2 N	-0-			1
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	91 1	272 2 N	-0-			1

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819		
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	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	225	1	1194	2	N	-0-	166
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	260	1	1334	2	N	-0-	166
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	280	1	1253	2	N	-0-	166
09	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	259	1	1007	2	N	-0-	166
10	1581 N	980	-0-	-601	-0-	146	1	834	2	N	-0-	166
11	1470 N	709	-0-	-761	-0-	177	1	532	2	N	-0-	166

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-	36
07	341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	N	-0-	36
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	36
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	36
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-	36
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-	36

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782		
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	2	N	-0-	30
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-	30
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-	30
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-	30
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-	30
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	31	1	94	2	N	-0-	30

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649 - 4815		
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2										
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7792 - 7860		
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7592 - 7599		
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7615 - 7631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

YELDELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592
06		426 N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-		1
07		434 N	430	-0-	-4	430	3	N	-0-		1
08		438 N	438	-0-	-0-	438	3	N	-0-	1 5	-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
*11		436 N	436	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
STILES, W. F.		WELL #:	1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7460 - 7783
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	79
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-	79
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	79
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	79
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	79
*11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	79

HAM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	7964 - 8837
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-	-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	Y	-0-	-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-	-0-
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-	-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-	-0-
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8007 - 10064
06		3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2	N	-0-	-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-
08		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-	-0-
09		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-	-0-
10		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-	-0-
*11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

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	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
*11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

06	3120 X	2349	-0-	-771	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1163	-0-	-427	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	930	-0-	-713	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	201	-0-	-1389	-0-	201	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

06	7380 X	6203	-0-	-1177	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
07	7626 X	6196	-0-	-1430	-0-	6196	2		N	-0-			-0-
08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
*11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
*11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		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-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				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 #: 14	RRCID -> 252512	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 11790	PERF. 8548	- 10072			
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-	

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-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

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	5250 X	4357	-0-	-893	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3484	-0-	-656	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	11003	-0-	-2077	-0-	11003	2		N	-0-			-0-
07	13516 X	11842	-0-	-1674	-0-	11842	2		N	-0-			-0-
08	11966 X	11798	-0-	-168	-0-	11798	2		N	-0-			-0-
09	11580 X	10673	-0-	-907	-0-	10673	2		N	-0-			-0-
10	11935 X	9105	-0-	-2830	-0-	9105	2		N	-0-			-0-
11	11460 X	9020	-0-	-2440	-0-	9020	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

06	6000 X	3851	-0-	-2149	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
*11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

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	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372													

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													
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 120027													
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792													

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-	6
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	2	N	-0-	6
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	89	1	396	2	N	-0-	6
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	95	1	371	2	N	-0-	6
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	63	1	360	2	N	-0-	6
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	113	1	338	2	N	-0-	6

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													

06	3000	N	2361	-0-	-639	2256	2317	2	44	9	Y	40	80
07	3100	N	2610	-0-	-490	1766	2503	2	107	9	Y	97	-0-
08	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	4179	2369	2	44	9	Y	40	40
09	2900	N	2535	-0-	-365	3814	2491	2	44	9	Y	40	80
10	3100	N	2391	-0-	-709	3105	2294	2	97	9	Y	88	-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	765			Y	NO RPT			-0-

TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF. 10164 - 10304	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	240 1	846 2	N	190	330 1	27
							209 9					
07		1085 N	816	-0-	-269	-0-	160 1	656 2	N	-0-		27
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	192 1	823 2	N	-0-		27
09		1290 N	946	-0-	-344	-0-	200 1	746 2	N	-0-		27
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	184 1	630 2	N	33		60
							36 9					
11		990 N	449	-0-	-541	-0-	120 1	329 2	N	-0-		60

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	NO RPT			-0-						

TEAS (RODESSA)				88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550							
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6233 - 6362
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)				88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936							
MILNER		WELL #:		1	RRCID ->	190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7273 - 7280
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	18 1	398 2	N	-0-	63
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	23 1	517 2	N	-0-	63
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	344 2	N	-0-	63
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	10 1	215 2	N	-0-	63
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16 1	353 2	N	-0-	63
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	7 1	161 2	N	-0-	63

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												209347											
LEE HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11682	-	11948
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	193	1	179	2	N	-0-		144									
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	175	1	169	2	N	-0-		144									
08		434 N	214	-0-	-220	-0-	169	1	45	2	N	-0-		144									
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		144									
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	225	1	49	2	N	-0-		144									
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		144									

KIRBY HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	237244	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	10552	-	10592
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	209	1	195	2	N	-0-		145									
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	224	1	216	2	N	-0-		145									
08		434 N	329	-0-	-105	-0-	260	1	69	2	N	-0-		145									
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		145									
10		434 N	261	-0-	-173	-0-	208	1	53	2	N	-0-		145									
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		145									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

WILBANKS												WELL #:	1	RRCID ->	248069	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10498	-	10556
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	83	1	77	2	N	-0-		94									
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-		94									
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	91	1	24	2	N	-0-		94									
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		94									
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	87	1	20	2	N	-0-		94									
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		94									

WOFFORD HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10503	-	10560
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-		140									
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	234	1	225	2	N	-0-		140									
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	211	1	57	2	N	-0-		140									
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		140									
10		465 N	235	-0-	-230	-0-	190	1	45	2	N	-0-		140									
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		140									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

COX VENABLE												WELL #:	1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.	10563	-	10600
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	182	1	169	2	N	-0-		204									
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	205	1	197	2	N	-0-		204									
08		496 N	229	-0-	-267	-0-	181	1	48	2	N	-0-		204									
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		204									
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	202	1	48	2	N	-0-		204									
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		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

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		1410 X	1218	-0-	-192	-0-	368 1	850 2	N		-0-			-0-
07		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	439 1	893 2	N		-0-			-0-
08		1333 X	1254	-0-	-79	-0-	309 1	945 2	N		-0-			-0-
09		1260 X	994	-0-	-266	-0-	289 1	705 2	N		-0-			-0-
10		1333 X	1243	-0-	-90	-0-	366 1	877 2	N		-0-			-0-
11		1290 X	1115	-0-	-175	-0-	318 1	797 2	N		-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N		-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	9 1	192 2	N		-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	9 1	197 2	N		-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	9 1	188 2	N		-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 2	N		-0-			-0-
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N		-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

06		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N		-0-			43
07		31 X	15	-0-	-16	-0-	15 1		N		-0-			43
08		31 X	14	-0-	-17	-0-	14 1		N		-0-			43
09		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 1		N		-0-			43
10		31 X	14	-0-	-17	-0-	14 1		N		-0-			43
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT			43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940														
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	552 1	2384 2		N	-0-			89
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	537 1	2305 2		N	-0-			89
08	2635 X	242	-0-	-2393	-0-	-0-	110 1	132 2		N	-0-			89
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-				N	-0-			89
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-				N	-0-			89
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-				N	NO RPT			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	-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 (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														
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 #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665	- 7700
M	O	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	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-			117
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			117
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			117
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			117
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			117
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			117

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-			164	
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			164	
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			164	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			164	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			164	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			164	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580	- 7600
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 (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7608 - 7624	
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	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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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 #:		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 (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 91101 125 //CONT.// 036599		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645	
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	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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585	
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 (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599											
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7605 -	7625		
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	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 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-	-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 #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	7754 -	8296		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870													
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 -	9243		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411 -	11578		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	684 1	2475 2	N	20		132
						22 9					
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	707 1	2567 2	N	13		145
						14 9					
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	707 1	2382 2	N	13		158
						14 9					
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	684 1	1971 2	N	9		167
						10 9					
10	3286 X	2135	-0-	-1151	-0-	707 1	1416 2	N	11		178
						12 9					
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		178

 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-			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-

 STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

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
 HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3		N	-0-	-0-
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-	-0-
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		N	-0-	-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-	-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3		N	-0-	-0-
*11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-	-0-

 LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-

 BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

06	1470 X	1391	-0-	-79	-0-	1391 3		N	-0-	-0-
07	1519 X	1487	-0-	-32	-0-	1487 3		N	-0-	-0-
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-	-0-
09	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-	-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-	-0-
11	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020 3		N	-0-	-0-

 TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1947	-0-	-393	-0-	1947	3				N	-0-		-0-
07	2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	3				N	-0-		-0-
08	2635 X	2395	-0-	-240	-0-	2395	3				N	-0-		-0-
09	2550 X	1978	-0-	-572	-0-	1978	3				N	-0-		-0-
10	2635 X	2443	-0-	-192	-0-	2443	3				N	-0-		-0-
11	2310 X	2300	-0-	-10	-0-	2300	3				N	-0-		-0-

 KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

06	1560 N	1043	-0-	-517	-0-	1043	3				N	-0-		-0-
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3				N	-0-		-0-
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3				N	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3				N	-0-		-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3				N	-0-		-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3				N	-0-		-0-

 YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3				N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3				N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3				N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3				N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3				N	-0-		-0-

 HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3				N	-0-		-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3				N	-0-		-0-
08	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	3				N	-0-		-0-
09	3000 N	2966	-0-	-34	88	2966	3				N	-0-		-0-
10	3039 N	2951	-0-	-88	-0-	2951	3				N	-0-		-0-
*11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3				N	-0-		-0-

 ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

06	3030 X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3				N	-0-		-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3				N	-0-		-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3				N	-0-		-0-
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3				N	-0-		-0-
10	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	3				N	-0-		-0-
11	4320 X	3943	-0-	-377	-0-	3943	3				N	-0-		-0-

 BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3				N	-0-		-0-
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3				N	-0-		-0-
08	3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3				N	-0-		-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3				N	-0-		-0-
10	3906 X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3				N	-0-		-0-
11	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223	3				N	-0-		-0-

 BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3				N	-0-		-0-
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3				N	-0-		-0-
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3				N	-0-		-0-
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3				N	-0-		-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3				N	-0-		-0-
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
07	1953 X	1655	-0-	-298	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
08	1953 X	1413	-0-	-540	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
09	1890 X	1326	-0-	-564	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1210	-0-	-433	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1095	-0-	-285	-0-	1095 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2		RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316		
06	4290 X	4189	-0-	-101	-0-	4189 3		N	-0-			-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3		N	-0-			-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	4140 3		N	-0-			-0-
*11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384		
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
09	2430 N	2066	-0-	-364	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1872	-0-	-670	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2237 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453		
06	660 X	283	-0-	-377	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	496 X	270	-0-	-226	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08	403 X	213	-0-	-190	-0-	213 3		N	-0-			-0-
09	390 X	192	-0-	-198	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10	341 X	177	-0-	-164	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	270 X	121	-0-	-149	-0-	121 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4		RRCID -> 233905		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393		
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602		
06	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
08	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
09	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166 3		N	-0-			-0-
11	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2936 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324		
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3		N	-0-			-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-			-0-
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-			-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3		N	-0-			-0-
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.// 91101 150			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BLACK, J. R.			WELL #: 7			RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
08		4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
09		3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
10		4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.			WELL #: 3			RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408			
06		9210 X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	3		N	-0-			-0-
07		9517 X	8330	-0-	-1187	-0-	8330	3		N	-0-			-0-
08		9517 X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3		N	-0-			-0-
09		9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	3		N	-0-			-0-
10		8773 X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3		N	-0-			-0-
11		8070 X	7578	-0-	-492	-0-	7578	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.			WELL #: 6			RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432			
06		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3		N	-0-			-0-
07		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3		N	-0-			-0-
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3		N	-0-			-0-
09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3		N	-0-			-0-
10		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3		N	-0-			-0-
11		6120 X	6050	-0-	-70	-0-	6050	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #: 7			RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291			
06		8460 X	7793	-0-	-667	-0-	7793	3		N	-0-			-0-
07		8711 X	7903	-0-	-808	-0-	7903	3		N	-0-			-0-
08		8525 X	8046	-0-	-479	-0-	8046	3		N	-0-			-0-
09		8190 X	7532	-0-	-658	-0-	7532	3		N	-0-			-0-
10		8463 X	7708	-0-	-755	-0-	7708	3		N	-0-			-0-
11		7800 X	7331	-0-	-469	-0-	7331	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #: 5			RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310			
06		300 X	196	-0-	-104	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07		310 X	189	-0-	-121	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08		310 X	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		240 X	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10		217 X	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11		210 X	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.			WELL #: 10			RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487			
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3		N	-0-			-0-
08		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3		N	-0-			-0-
09		4320 X	4227	-0-	-93	-0-	4227	3		N	-0-			-0-
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3		N	-0-			-0-
*11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.			WELL #: 5			RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351			
06		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3		N	-0-			-0-
07		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3		N	-0-			-0-
08		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3		N	-0-			-0-
09		10140 X	9968	-0-	-172	-0-	9968	3		N	-0-			-0-
10		10478 X	10001	-0-	-477	-0-	10001	3		N	-0-			-0-
11		10140 X	9214	-0-	-926	-0-	9214	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
M	O	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	3210 X	433	-0-	-2777	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	1158	-0-	-2159	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-			-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-			-0-
10	1147 X	722	-0-	-425	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11	3240 X	1109	-0-	-2131	-0-	1109 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3		N	-0-			-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-			-0-
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 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	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-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 3		N	-0-			-0-
07	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 3		N	-0-			-0-
08	11067 X	7735	-0-	-3332	-0-	7735 3		N	-0-			-0-
09	10710 X	7401	-0-	-3309	-0-	7401 3		N	-0-			-0-
10	11067 X	7506	-0-	-3561	-0-	7506 3		N	-0-			-0-
11	10710 X	6864	-0-	-3846	-0-	6864 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	1888	-0-	-1212	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2329	-0-	-1541	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3		N	-0-			-0-
*11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3		N	-0-			-0-
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3		N	-0-			-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 3		N	-0-			-0-
*11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 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	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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.// 91101 150			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
BLACK, J. R.			WELL #: 8			RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-				-0-
07		4123 X	4063	-0-	-60	-0-	4063	3			N	-0-				-0-
08		4154 X	3893	-0-	-261	-0-	3893	3			N	-0-				-0-
09		4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779	3			N	-0-				-0-
10		4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854	3			N	-0-				-0-
11		3930 X	3653	-0-	-277	-0-	3653	3			N	-0-				-0-

BARTON, H. P.			WELL #: 9			RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436						
06		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-				-0-
07		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-				-0-
08		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-				-0-
09		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			N	-0-				-0-
10		8804 X	6536	-0-	-2268	-0-	6536	3			N	-0-				-0-
11		8520 X	1943	-0-	-6577	-0-	1943	3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560						
06		1110 X	747	-0-	-363	-0-	747	3			N	-0-				-0-
07		806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-				-0-
08		806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-				-0-
09		750 N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-				-0-
10		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-				-0-
11		630 N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-				-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #: 6			RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348						
06		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-				-0-
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-				-0-
08		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-				-0-
09		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-				-0-
10		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-				-0-
*11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-				-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431						
06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-				-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-				-0-
08		5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	3			N	-0-				-0-
09		5760 X	3638	-0-	-2122	-0-	3638	3			N	-0-				-0-
10		5952 X	3614	-0-	-2338	-0-	3614	3			N	-0-				-0-
11		4770 X	3327	-0-	-1443	-0-	3327	3			N	-0-				-0-

REX YOUNG GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599						
06		1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
07		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
08		1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
09		1500 X	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-				-0-
10		1674 X	1451	-0-	-223	-0-	1451	3			N	-0-				-0-
11		1620 X	1368	-0-	-252	-0-	1368	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		7080 X	6529	-0-	-551	-0-	6529	3			N	-0-				-0-
07		7316 X	6957	-0-	-359	-0-	6957	3			N	-0-				-0-
08		7316 X	6720	-0-	-596	-0-	6720	3			N	-0-				-0-
09		7050 X	6537	-0-	-513	-0-	6537	3			N	-0-				-0-
10		7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6861	3			N	-0-				-0-
11		6720 X	6569	-0-	-151	-0-	6569	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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-

RIDDLESBERGER, 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7652 - 7766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) BRG LONE STAR LTD. TRI-CITIES, GU #1		91101 750 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	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

GLADNEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071 - 9534				
06	847 X	156	-0-	-691	-0-	156 3	N	-0-			52
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			52
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			52
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-			52
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			52
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			52

JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510 - 8710				
06	508 X	130	-0-	-378	-0-	130 3	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.--TYLER KALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220 - 10077				
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. 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		RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 8496 - 8721				
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU9 (RYON, J.E. -1)			//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
06		1276 N	1276	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	1363	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		1110 N	1110	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
*11		975 N	975	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
06		2126 X	2126	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
08		2187 X	2187	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
09		2151 X	2151	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
10		2201 X	2066	-0-	-135	2066	3			N	-0-			-0-
11		2130 X	1967	-0-	-163	1967	3			N	-0-			-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
06		5258 X	5258	-0-	-0-	5258	3			N	-0-			-0-
07		4929 X	3772	-0-	-1157	3772	3			N	-0-			-0-
08		4929 X	3662	-0-	-1267	3662	3			N	-0-			-0-
09		4770 X	3964	-0-	-806	3964	3			N	-0-			-0-
10		4929 X	4723	-0-	-206	4723	3			N	-0-			-0-
11		4770 X	4282	-0-	-488	4282	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		1770 N	1682	-0-	-88	1682	3			N	-0-			-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
*11		2285 N	2285	-0-	-0-	2285	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		7898 X	7898	-0-	-0-	7898	3			N	-0-			-0-
07		9110 X	9110	-0-	-0-	9110	3			N	-0-			-0-
08		9362 X	9362	-0-	-0-	9362	3			N	-0-			-0-
09		9305 X	9305	-0-	-0-	9305	3			N	-0-			-0-
10		9550 X	9550	-0-	-0-	9550	3			N	-0-			-0-
*11		9575 X	9575	-0-	-0-	9575	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		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
09		1037 N	1037	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
*11		810 N	810	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
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	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	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	6600 X	5526	-0-	-1074	-0-	5526	3			N	-0-				-0-
07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-				-0-
08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-				-0-
09	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	3			N	-0-				-0-
10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-				-0-
*11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	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	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	780	-0-	-522	-0-	780	3			N	-0-				-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-				-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	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	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-				-0-
07	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-				-0-
08	10168 X	10115	-0-	-53	-0-	10115	3			N	-0-				-0-
09	9840 X	9704	-0-	-136	-0-	9704	3			N	-0-				-0-
10	10168 X	10058	-0-	-110	-0-	10058	3			N	-0-				-0-
*11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	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	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-				-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-				-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-				-0-
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-				-0-
*11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-	-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-	-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-	-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-	-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	-0-
*11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538										
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-	-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-	-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-	-0-
09	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
10	2046 N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3	N	-0-	-0-
11	2250 N	1411	-0-	-839	-0-	1411	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-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629										
06	6180 X	6126	-0-	-54	-0-	6126	3	N	-0-	-0-
07	6448 X	6384	-0-	-64	-0-	6384	3	N	-0-	-0-
08	6448 X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	3	N	-0-	-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3	N	-0-	-0-
10	6448 X	6296	-0-	-152	-0-	6296	3	N	-0-	-0-
11	6180 X	6070	-0-	-110	-0-	6070	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	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-	-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-	-0-
08	3565 X	1663	-0-	-1902	-0-	1663	3	N	-0-	-0-
09	3450 X	355	-0-	-3095	-0-	355	3	N	-0-	-0-
10	3565 X	1574	-0-	-1991	-0-	1574	3	N	-0-	-0-
11	2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	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	1020 N	799	-0-	-221	-0-	799	3	N	-0-	-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-
10	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	3	N	-0-	-0-
11	870 N	637	-0-	-233	-0-	637	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" -5)		WELL #:		4	RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8462 -	9194
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	1620	X	990	-0-	-630	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07	1674	X	1030	-0-	-644	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
08	1550	X	993	-0-	-557	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09	1500	X	967	-0-	-533	-0-	967	3	N	-0-			-0-
10	1550	X	990	-0-	-560	-0-	990	3	N	-0-			-0-
11	990	X	948	-0-	-42	-0-	948	3	N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #:		4	RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8464 -	8634
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #:		3	RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782 -	8646
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2)		WELL #:		2	RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8550 -	9661
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #:		2	RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	9997	PERF.	8468 -	9678
06	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	3	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #:		3	RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623 -	9751
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	117	-0-	-1557	-0-	117	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	163	-0-	-1307	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	48	-0-	-1409	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
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	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-	

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	1160	3	N	-0-			-0-	
07	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	1588	3	N	-0-			-0-	
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			-0-	
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-	
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-			-0-	
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3	N	-0-			-0-	

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-	
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-	
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-	
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-	
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-	
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-	
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			-0-	
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-	
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-			-0-	
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-	
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-	

TCGU1 (RIDDLSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-	
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3	N	-0-			-0-	
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3	N	-0-			-0-	
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-			-0-	
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	N	-0-			-0-	
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3	N	-0-			-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-	
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-	
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-	
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-			-0-	
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-	
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3454	-0-	454	454	3454	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3170	-0-	70	524	3170	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3000 N	3135	-0-	135	659	3135	3	N	-0-	-0-	-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-	-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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771			
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-	-0-	-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485			
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-

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-	-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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686			
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3287	-0-	187	187	3287	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2913 N	2726	-0-	-187	-0-	2726	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821 3			N	-0-	-0-
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3			N	-0-	-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3			N	-0-	-0-
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3			N	-0-	-0-
10		3379 X	3329	-0-	-50	-0-	3329 3			N	-0-	-0-
11		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	3055 3			N	-0-	-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3			N	-0-	-0-
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			N	-0-	-0-
08		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	-0-
09		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-	-0-
10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3			N	-0-	-0-
*11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 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		360 N	-0-	-0-	-360	-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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
06		4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3476 3			N	-0-	-0-
07		4402 X	1321	-0-	-3081	-0-	1321 3			N	-0-	-0-
08		4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638 3			N	-0-	-0-
09		4500 X	2673	-0-	-1827	-0-	2673 3			N	-0-	-0-
10		4650 X	2309	-0-	-2341	-0-	2309 3			N	-0-	-0-
11		3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430 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		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-	-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3			N	-0-	-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3			N	-0-	-0-
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3			N	-0-	-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3			N	-0-	-0-
*11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3			N	-0-	-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3			N	-0-	-0-
07		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3			N	-0-	-0-
08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3			N	-0-	-0-
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3			N	-0-	-0-
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 3			N	-0-	-0-
*11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 3			N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3			N	-0-	-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-	-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3			N	-0-	-0-
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			N	-0-	-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			N	-0-	-0-
*11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. MALLORY, M. JR.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
		//CONT.// 945936								
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

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3	N	-0-	-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	3	N	-0-	-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147										
06	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378	3	N	-0-	-0-
07	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406	3	N	-0-	-0-
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-	-0-
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-	-0-
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
11	2760 X	2014	-0-	-746	-0-	2014	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	1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
07	1426 X	1173	-0-	-253	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
08	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3	N	-0-	-0-
09	1320 X	841	-0-	-479	-0-	841	3	N	-0-	-0-
10	1302 X	538	-0-	-764	-0-	538	3	N	-0-	-0-
11	1230 X	862	-0-	-368	-0-	862	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	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-	-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-	-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-	-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-	-0-
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-	-0-
*11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	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-			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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8477 - 9235	
06	1950 X	1816	-0-	-134	-0-	1816	3	N	-0-		-0-
07	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
08	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
09	1950 X	1246	-0-	-704	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
10	1922 X	1266	-0-	-656	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
11	1830 X	1237	-0-	-593	-0-	1237	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	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1636	-0-	-254	-0-	1636	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	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
		WELL #:	10	RRCID ->	126212	COMPL. DATE	11/09/1987	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8531	-	9848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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.	20	-0-	20	20	20		20		3	N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20	20					N	-0-				-0-

GILES, W.A.				WELL #:	1	RRCID ->	135491	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8411	-	8745	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-				-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-				-0-
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
10	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
11	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	-0-	1600	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-	-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-

TCGU6 (HINTON -3)				WELL #:	6	RRCID ->	165302	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8690	-	9662	
06	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	-0-	1531	3			N	-0-				-0-
07	2077 N	1396	-0-	-681	-0-	-0-	1396	3			N	-0-				-0-
08	2077 N	1360	-0-	-717	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				-0-
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-				-0-
*11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-				-0-

ROYALL, DANNY				WELL #:	1	RRCID ->	207365	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	8488	-	8843	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-				-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-				-0-
10	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	-0-	1081	3			N	-0-				-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)				WELL #:	8	RRCID ->	217984	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8669	-	9931	
06	2880 N	2031	-0-	-849	-0-	-0-	2031	3			N	-0-				-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-				-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-				-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-				-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-				-0-
*11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-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-	-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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (BOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
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		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 3		N	-0-		-0-
07		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022 3		N	-0-		-0-
08		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 3		N	-0-		-0-
09		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 3		N	-0-		-0-
10		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 3		N	-0-		-0-
*11		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 3		N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 3		N	-0-		-0-
07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 3		N	-0-		-0-
08		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 3		N	-0-		-0-
09		6330 X	5706	-0-	-624	-0-	5706 3		N	-0-		-0-
10		6541 X	5544	-0-	-997	-0-	5544 3		N	-0-		-0-
11		6330 X	5008	-0-	-1322	-0-	5008 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
09		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
10		1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1185	-0-	-345	-0-	1185 3		N	-0-		-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
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-

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												
06		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1283 2	65 9	Y	59		94
07		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1814 2	79 9	Y	72	88 1	78
08		2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2134 2	58 9	Y	53	103 1	28
09		2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2019 2	76 9	Y	69		97
10		1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1576 2	88 9	Y	80	94 1	83
*11		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1337 2	66 9	Y	60	81 1	62

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
06		1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1693 2	86 9	Y	78		140
07		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1409 2	62 9	Y	56	85 1	111
08		1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	1863 2	51 9	Y	46	80 1	77
09		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2022 2	76 9	Y	69		146
10		2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2203 2	78 9	Y	71	84 1	133
*11		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1820 2	90 9	Y	82	110 1	105

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: HENDERSON			
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409										
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084590	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7192	-	7198
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	9	Y	3			11
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	4	1	10
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	5	1	6
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2			8
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	3	1	7
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173183	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	8929	-	9202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	973	2	87	9	N	79			258
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1354	2	87	9	N	79	187	1	150
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1204	2	91	9	N	83			233
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1374	2	90	9	N	82	194	1	121
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	N	78			199
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1470	2	77	9	N	70			269
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				657295										
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086	-	8136
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-

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850												
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947												
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	116
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	116
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	76	2	3	9	Y	3	116
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-	116
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-	116
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	116

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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232												
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	2	3	9	Y	3	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306												
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	38	2	1	9	Y	1	-0-
07	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1	9	Y	1	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	Y	8	-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-					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 #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
WAREING		WELL #:		1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE		04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885			
M	O	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	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-

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-			-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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE		01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379			
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

ARNOLD		WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE		02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375			
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE		04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819			
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
08	434 N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

TXU-AIRHEART		WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE		04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939			
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-				-0-
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	867	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-				-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-				-0-
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	Y	22	22	1		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #:		2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE		06/22/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788			
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-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
ARNOLD		WELL #:		4		RRCID -> 190914			COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135		
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	* 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 #:		8		RRCID -> 192975			COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373		
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1451	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
08	1488 N	803	-0-	-685	-0-	774	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
09	1470 N	621	-0-	-849	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1368	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7		RRCID -> 195583			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		6		RRCID -> 196523			COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1085	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	685	-0-	-369	-0-	660	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
09	1110 N	931	-0-	-179	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1747	2	35	9	Y	32	32	1	-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	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	241	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
09	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	20	-0-	-879	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT./ 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT./ 902850
 ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
08	1426 N	605	-0-	-821	-0-	583	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
09	1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1413	2	28	9	Y	25	25	1	-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	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-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575				
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-	
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-	
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		Y	-0-			-0-	
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		Y	-0-			-0-	

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4162 - 4162				
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	847 N	847	-0-	-0-	-0-	256	3	591	9	Y	537	535	0	41
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	283	3	601	9	Y	546	552	0	34
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	305	3	606	9	Y	551	550	0	34
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	305	3	569	9	Y	517	500	0	51
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	230	3	463	9	Y	421	444	0	28
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	225	3	476	9	Y	433	427	0	34

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-) DEVINE, C. R., INC. CLARK, J. B.			93049 585 216778		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
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

				WELL #: 1	RRCID -> 103570	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 6178	-	6208		
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	25			136
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	14	105	1	45
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	14	26	1	33
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	30			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	32	1	45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.			741084		RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204	-	6300

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-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) DEVINE, C. R., INC. BROWNING			93049 592 216778		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT					
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

				WELL #: 1	RRCID -> 154741	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 6271	-	6287		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.			93196 050 784548		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
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

				WELL #: 1	RRCID -> 180707	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14950	-	14960		
06	T. A.	-0-	-0-	-48	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	60	-0-	60	60	60	3	N	-0-			-0-
08	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
09	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT			945936		RRCID -> 189448	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 15259	PERF.14514	-	15123		

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-	-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-	-0-
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	31	1	662	2	N	-0-	-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	43	1	969	2	N	-0-	-0-
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	37	1	928	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					
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

				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-

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548												
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156												
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		22832	22832	-0-	-0-	-0-	22832	3		N	-0-	-0-
07		18696	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3		N	-0-	-0-
08		40579 #	18748	-0-	-21831	-0-	18748	3		N	-0-	-0-
09		39270 #	-0-	-0-	-39270	-0-				N	-0-	-0-
10		36363 #	12703	-0-	-23660	-0-	12703	3		N	-0-	-0-
11		22830 #	12127	-0-	-10703	-0-	12127	3		N	-0-	-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2430 N	2418	-0-	-12	-0-	2418	2		N	-0-	-0-
07		2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2		N	-0-	-0-
08		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-	-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-	-0-
*11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164												
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		48000 X	-0-	-0-	-48000	-0-				N	-0-	-0-
07		49600 X	-0-	-0-	-49600	-0-				N	-0-	-0-
08		49600 X	-0-	-0-	-49600	-0-				N	-0-	-0-
09		30420 X	-0-	-0-	-30420	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330												
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		72180 X	-0-	-0-	-72180	-0-				N	-0-	-0-
07		74586 X	-0-	-0-	-74586	-0-				N	-0-	-0-
08		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-				N	-0-	-0-
09		23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456												
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		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												
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		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7239	2	88	9	N	167
07		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7391	2	72	9	N	232
08		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7148	2	68	9	N	113
09		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6874	2	74	9	N	180
10		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6772	2	79	9	N	71
*11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6360	2	87	9	N	150

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989										TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793				
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	360 N	146	-0-	-214	-0-	23	1	123	2	N	-0-		104	
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	N	-0-		104	
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	33	1	159	2	N	-0-		104	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-		104	
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	29	1	138	2	N	-0-		104	
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	52	1	273	2	N	-0-		104	

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989										TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893				
06	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	580	1	3094	2	N	33		160	
07	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	635	1	2783	2	N	30		190	
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	608	1	2942	2	N	54		244	
09	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	574	1	2925	2	N	3		247	
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	512	1	2436	2	N	7		254	
11	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	567	1	2970	2	N	20		274	

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948				
06	2340 X	1883	-0-	-457	-0-	297	1	1586	2	N	-0-		114	
07	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	246	1	1080	2	N	1		115	
08	2480 X	1690	-0-	-790	-0-	289	1	1399	2	N	2		117	
09	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	294	1	1496	2	N	1		118	
10	2449 X	2238	-0-	-211	-0-	389	1	1849	2	N	-0-		118	
11	1890 X	1812	-0-	-78	-0-	281	1	1472	2	N	54		172	

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105										SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005				
TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
06	2580 X	1235	-0-	-1345	-0-	1224	3	11	9	N	10		158	
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		158	
08	2108 X	1356	-0-	-752	-0-	1350	3	6	9	N	5		163	
*09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7		170	
*10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2754	3	22	9	N	20		190	
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	N	22	168 1	44	

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	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		35	
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-		35	
08	124 X	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	N	-0-		35	
09	120 X	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-		35	
10	124 X	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	3	N	-0-		35	
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	12	1	71	3	N	-0-		35	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764												
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 X	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		44
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-		44
08		279 X	84	-0-	-195	-0-	9 1	75 3	N	-0-		44
09		270 X	78	-0-	-192	-0-	78 3		N	-0-		44
10		279 X	24	-0-	-255	-0-	3 1	21 3	N	-0-		44
11		120 X	67	-0-	-53	-0-	10 1	57 3	N	-0-		44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3667 2	26 9	N	24		162
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996 2	23 9	N	21		183
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4151 2	24 9	N	22		205
09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3963 2	22 9	N	20		225
10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4150 2	28 9	N	25		250
*11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3762 2	25 9	N	23		273

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187												
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1794 2	30 9	N	27		167
07		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1716 2	20 9	N	18		185
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1845 2	25 9	N	23		208
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1931 2	19 9	N	17		225
10		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076 2	28 9	N	25		250
11		1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1747 2	25 9	N	23		273

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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		48
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	N	-0-		48
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	3 1	25 3	N	-0-		48
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		48
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-		48
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 3	N	-0-		48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902												
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-		-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
*11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS